
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	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CENTRAL BASIN OIL INV. INC.		141188											
BAILEY		WELL #: 6CB		RRCID -> 247521		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 3706 PERF. N/A					
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 05/19/2016 - P/A 05/19/2016													

MCCLENNY		WELL #: 5CB		RRCID -> 247609		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2016 - P/A 05/24/2016													

THOMAS		WELL #: 2CB		RRCID -> 247610		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2016 - P/A 06/06/2016													

MCKAMIE		WELL #: 1CB		RRCID -> 247611		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2016													

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204											
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788											
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194968		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4563 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
HILL OPERATING LLC				387979										
THURBER				WELL #:	1	RRCID ->	254450	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	4110 - 4118	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
MCWHORTER				WELL #:	4	RRCID ->	280650	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	N/A	
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKS, RHONE INC.				641520										
LEA				WELL #:	5	RRCID ->	246471	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATER EQUIPMENT CO., INC.				675922										
PRATER				WELL #:	1	RRCID ->	221340	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2879	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137										
CUESTA-VOSS				WELL #:	1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
EDWARDS, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 - 1478	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
SCULLY EXPLORATION LLC			760540									
WYNNE		WELL #:	1	RRCID -> 244806	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 04/28/2016	-0- - P/A	04/28/2016		N	NO RPT			-0-

DILLARD		WELL #:	1	RRCID -> 249650	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 2490	PERF. N/A					
04		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 04/14/2016	-0- - P/A	04-14-2016		N	NO RPT			-0-

LEE		WELL #:	1	RRCID -> 249875	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 1900	PERF. N/A					
04		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 04/13/2016	-0- - P/A	04-13-2016		N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD		WELL #:	1	RRCID -> 250001	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A					
04		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 04/06/2016	-0- - P/A	04/06/2016		N	NO RPT			-0-

FOWLER		WELL #:	1	RRCID -> 250100	COMPL. DATE 05/10/2009	TOTAL DEPTH 1700	PERF. N/A					
04		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 04/11/2016	-0- - P/A	04-11-2016		N	NO RPT			-0-

LEE		WELL #:	2	RRCID -> 250166	COMPL. DATE 03/23/2009	TOTAL DEPTH 1300	PERF. N/A					
04		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 04/12/2016	-0- - P/A	04/12/2016		N	NO RPT			-0-

FUDGE		WELL #:	1	RRCID -> 253392	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 1870	PERF. N/A					
04		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 04/05/2016	-0- - P/A	04/05/2016		N	NO RPT			-0-

LUTZ		WELL #:	1	RRCID -> 253394	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A					
04		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 04/07/2016	-0- - P/A	04/07/2016		N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
ROBERTSON CSL		WELL #:	12	RRCID -> 135176	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2482 - 2490					
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492								
BARNHILL		WELL #:		1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575			CNTY: STEPHENS					
DAVIDSON -40-		WELL #:		4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILBOURN ENERGY INC.				923128			CNTY: STEPHENS					
MOTEN		WELL #:		12CB	RRCID ->	253017	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	824 - 1333
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 05/04/2016 - P/A 05/04/2016												

MOTEN		WELL #:		6CB	RRCID ->	253127	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	945 - 989
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 05/16/2016 - P/A 05/16/2006												

XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: STEPHENS					
BARRON		WELL #:		8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317								
DAVIS, A. E.		WELL #:		8	RRCID ->	109742	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	1410	PERF.	1234 - 1240
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	4	N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	4	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	4	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	4	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.		WELL #:		9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1238 - 1244
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	4	Y	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	4	Y	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	4	Y	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	4	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
DAVIS, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	15	4	Y	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	15	4	Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	15	4	Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	15	4	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	15	4	Y	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	15	4	Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	15	4	Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	15	4	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	20	4	Y	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	20	4	Y	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	20	4	Y	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	20	4	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	10	4	N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	10	4	N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	10	4	N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	10	4	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALKER, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	45	4	N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	45	4	N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	45	4	N	-0-			-0-
*08		45 N	45	-0-	-0-	45	4	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALKER, J. N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	40	4	N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	40	4	N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	40	4	N	-0-			-0-
*08		40 N	40	-0-	-0-	40	4	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162															
M	O	ALLOW 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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-			-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	T. A.		-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		
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	70
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	210 #	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	2	N	-0-	67
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	N	-0-	67
06	240 #	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	2	N	-0-	67
07	248 #	196	-0-	-52	-0-	11	1	182	2	N	3	70
						3	9					
08	248 #	192	-0-	-56	-0-	11	1	181	2	N	-0-	70
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	N	-0-	70

GRIFFIN, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3342 - 3427		
04	431 R	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-	37
05	434 #	425	-0-	-9	-0-	24	1	401	2	N	-0-	37
06	480 #	351	-0-	-129	-0-	20	1	331	2	N	-0-	37
07	496 #	348	-0-	-148	-0-	20	1	328	2	N	-0-	37
08	496 #	379	-0-	-117	-0-	21	1	358	2	N	-0-	37
09	420 #	348	-0-	-72	-0-	20	1	328	2	N	-0-	37

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

ABBOTT (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00285 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
ROBERTSON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	119451	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3402 - 3480
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

04		919 R	919	-0-	-0-	-0-	72 1	847 3	N	-0-		-0-
05		989 R	989	-0-	-0-	-0-	182 1	807 3	N	-0-		-0-
06		930 R	930	-0-	-0-	-0-	200 1	730 3	N	-0-		-0-
07		961 R	961	-0-	-0-	-0-	216 1	745 3	N	-0-		-0-
08		992 #	845	-0-	-147	-0-	80 1	765 3	N	-0-		-0-
09		960 #	830	-0-	-130	-0-	72 1	758 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

04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 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-
09		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

04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
*08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
09		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

04		120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2		N	-0-		23
05		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-		23
06		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		23
07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		23
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		23
09		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2		N	-0-		23

RKW OPERATING LLC				714311								
WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028 - 4036

04		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-		-0-
06		300 N	174	-0-	-126 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
07		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09		180 N	27	-0-	-153 B	-0-	27 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

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: JONES							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750																	
JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003										TOTAL DEPTH	5448	PERF.	4390 - 4406				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD. 881442																	
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999										TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4454 - 4472				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NOLAN							
ALARON ENERGY, INC. 010450																	
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982										TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5748 - 5798				
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					40
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					40
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4					44
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					44
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					44
*09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	521	3	7	9	N	6					50

ADVANCE (CADD0) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: PARKER							
WISE PRODUCTION COMPANY 933825																	
MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982										TOTAL DEPTH	4203	PERF.	4044 - 4070				
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-					53
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	2	N	-0-					53
06		420 N	34	-0-	-386	-0-	4	1	30	2	N	-0-					53
*07		341 N	283	-0-	-58	-0-	22	1	261	2	N	-0-					53
08		403 N	185	-0-	-218	-0-	185	2			N	-0-					53
*09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					53

AKIN (BUCK CREEK) 00989 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 PARKS, J.W. "A" NCT-1 WELL #: 83 RRCID -> 102913 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1896 - 1902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN (CADDO) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

MCANELLY, STANLEY M., JR. 537366
 AKIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 017291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
LSM VENTURES, LLC 511753												
HART, C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A												
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3		N	-0-		-0-
AKIN (LAUDERDALE) 00989 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
TRUST OIL CO. 872124												
BROOKS WELL #: 1R RRCID -> 148745 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 2794												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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												
04	2430 #	1738	-0-	-692	-0-	1738	3		N	-0-		87
05	2511 #	1778	-0-	-733	-0-	1778	3		N	-0-		87
06	2430 #	1742	-0-	-688	-0-	1742	3		N	-0-		87
07	1984 #	1440	-0-	-544	-0-	1440	3		N	-0-		87
08	1829 #	717	-0-	-1112	-0-	717	3		N	-0-		87
09	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-		87
ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
VAN OPERATING, LTD. 881442												
NEWELL "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
CASEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
ALBANY, S. (ATOKA 4400) 01129 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
VAN OPERATING, LTD. 881442												
VALDEZ WELL #: 1 RRCID -> 175653 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473												
04	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	3		N	-0-		89
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-		89
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	3		N	-0-		89
07	341 #	291	-0-	-50	-0-	288	3	3 9	N	3		92
08	341 #	282	-0-	-59	-0-	279	3	3 9	N	3		95
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	274	3	1 9	N	1		96

ALBANY LEECH (MISS) 01144 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
HOOKER "17" WELL #: 2 RRCID -> 186688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578

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
04	300 #	122	-0-	-178	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	310 #	82	-0-	-228	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	300 #	45	-0-	-255	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880

04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	552	1	1798	3	N	-0-		18
05	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	630	1	2304	3	N	-0-		18
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	556	1	1970	3	N	-0-		18
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	544	1	1876	3	N	-0-		18
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	605	1	2326	3	N	-0-		18
*09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	601	1	1637	3	N	-0-	2	20
						2	9						

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 8	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 8	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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

04	9 N	1	-0-	-8	-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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TXL-A		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS											
WELL #:		2C		RRCID ->		170295		COMPL. DATE		06/15/1998		TOTAL DEPTH		4448		PERF.		3447 - 4448	
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-					
09	T. A.	-0-	-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		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. "A" ET AL UNIT		01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
WELL #:		2		RRCID ->		103520		COMPL. DATE		12/30/1982		TOTAL DEPTH		2314		PERF.		1999 - 2060	
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-					
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			-0-					
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-					
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			-0-					
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-					
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

ALONGSIDE (MISS.) VAN OPERATING, LTD. FORT GRIFFIN UNIT		01916 250 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	5018 - 5031		
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	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		10050	3997	-0-	-6053	-0-	3996 3	1 9	N	1			198
05		10106 #	1832	-0-	-8274	-0-	1830 3	2 9	N	2			200
06		6360 #	4081	-0-	-2279	-0-	3975 3	106 9	N	96	169 1		127
07		6479 #	3857	-0-	-2622	-0-	3645 3	212 9	N	193	170 1		150
08		4438 R	4438	-0-	-0-	-0-	4244 3	194 9	N	176	169 1		157
*09		7273 R	7273	-0-	-0-	-0-	6940 3	333 9	N	303	330 1		130

ALVA LEE HAWKINS (3280) KORNYE-TILLMAN COMPANY NORTH ALLEN RANCH		02095 400 475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	1	RRCID ->	123263	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	3354 - 3460		
04		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2		N	-0-			20
05		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-			20
06		240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-			20
07		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-			20
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			20
09		210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2		N	-0-			20

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3111 - 3337	
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			58
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			58
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	358 2	25 9	N	23			81
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			81
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			81
09		390 N	285	-0-	-105	-0-	285 2		N	-0-			81

ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3557 - 3562	
04		300 N	133	-0-	-167	-0-	133 2		N	-0-			85
05		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-			85
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			85
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			85
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			85
*09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			85

ALVA LEE HAWKINS (3400) D & R ENTERPRISES HAWKINS, J.J.		02095 500 196846		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	7	RRCID ->	075858	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	N/A		
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2		N	-0-			-0-
05		0 W	307	-0-	307	307	307 2		N	-0-			-0-
06		0 W	299	-0-	299	606	299 2		N	-0-			-0-
07		0 W	283	-0-	283	889	283 2		N	-0-			-0-
08		1193 N	304	-0-	-889	-0-	304 2		N	-0-			-0-
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-			-0-

HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340 - 3350	
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2		N	-0-			-0-
05		0 W	204	-0-	204	204	204 2		N	-0-			-0-
06		0 W	199	-0-	199	403	199 2		N	-0-			-0-
07		591 N	188	-0-	-403	-0-	188 2		N	-0-			-0-
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			-0-

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

04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			21
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			21
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			21
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-			21
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			21
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
CLAVO OIL, LLC				158307								
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
CLAVO OIL, LLC				158307								
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618 - 4636
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANZAC (GARDNER)				03208 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.				448857								
MORRIS -H-		WELL #:		45	RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2450 - 2490
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			-0-
05		341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANZAC (MORRIS)				03208 666	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.				448857								
DEMF A-2		WELL #:		2	RRCID ->	017306	COMPL. DATE	12/27/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2095 - 2103
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-			-0-
05		837 N	288	-0-	-549	-0-	288 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC 767826												
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE

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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060												
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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106												
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-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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												
04		30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-
05		29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-
06		30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-
07		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-
08		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-
09		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406												
04		30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-
05		21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-
06		30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-
07		31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-
08		31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-
09		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466												
04		74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-
05		79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-
06		81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-
07		77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-
08		93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-
09		90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT

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	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
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-			-0-
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			62
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			62
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			62
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			62
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			62
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			62

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

04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			61
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	132	3	7	9	N	6			67
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	152	3	6	9	N	5			72
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	158	3	10	9	N	9			81
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	164	3	7	9	N	6			87
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			87

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015 - P&A 05/04/15

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

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-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUBURN (DUFFER)													
PETEX													
GENTRY "23"													
04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
659782													
WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914													
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	74	
05		744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2		N	-0-	74	
06		720 N	665	-0-	-55	-0-	664	2	1 9	N	46 1	29	
07		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-	29	
08		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-	29	
*09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	29	

WHITE, WAYNE "46" UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54	
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	54	
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	54	
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	54	
*09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	54	

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													
WRIGHT, BESS L.													
04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
058851													
WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901													
04		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-	-0-	
05		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-	-0-	
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-	-0-	
07		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-	-0-	
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-	
*09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-	

FORMATION RECOVERY LLC													
BRAMLET "A"													
276932													
WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	62	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	62	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	62	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	62	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	62	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	62	

BRAMLET "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894													
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267				Y	NO RPT	78	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267				Y	NO RPT	78	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267				Y	NO RPT	78	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267				Y	NO RPT	78	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267				Y	NO RPT	78	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267				Y	NO RPT	78	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
FORMATION RECOVERY LLC			//CONT.//		276932									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAMLET 'A'			WELL #:		7	RRCID ->	173817	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2812 -	2864	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	10/03/1976	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2711 -	2748	
NEWMAN, THOMAS														
04		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			23
05		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			23
06		120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			23
07		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			23
08		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			23
09		120 #	19	-0-	-101	-0-	19	3		N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 -	2836	
04		240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-			35
05		248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			35
06		240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			35
07		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			35
08		248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			35
09		240 #	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			35

LESTER UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 -	2825	
04		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			14
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			14
06		210 #	197	-0-	-13	-0-	195	3	2 9	N	-2			16
07		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			16
08		217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			16
09		210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			16

WOODS, MAUDIE "A"			WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 -	2795	
04		210 #	162	-0-	-48	-0-	162	3		N	-0-			17
05		217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			17
06		210 #	156	-0-	-54	-0-	156	3		N	-0-			17
07		186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			17
08		186 #	7	-0-	-179	-0-	7	3		N	-0-			17
09		180 #	48	-0-	-132	-0-	48	3		N	-0-			17

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
*09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-

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

04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
*09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			-0-

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

04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-			21
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			21
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			21
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			21
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			21
*09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			21

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

04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3		Y	-0-			6
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			6
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-			6
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-			6
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			6
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3		Y	-0-			6

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

04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			7
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			7
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			7
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			7
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			7
*09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			7

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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
WOODS, H.T.		WELL #:		1	RRCID ->	102369	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2796	-	2835	
04	60 #	58	-0-	-2	-0-			58	3	N	-0-				21
05	62 #	53	-0-	-9	-0-			53	3	N	-0-				21
06	60 #	51	-0-	-9	-0-			51	3	N	-0-				21
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-			65	3	N	-0-				21
08	62 #	20	-0-	-42	-0-			20	3	N	-0-				21
09	60 #	56	-0-	-4	-0-			56	3	N	-0-				21

LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2789	-	2794	
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-			263	3	Y	-0-				13
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-			265	3	Y	-0-				13
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-			261	3	Y	-0-				13
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-			262	3	Y	-0-				13
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-			265	3	Y	-0-				13
*09	248 R	248	-0-	-0-	-0-			248	3	Y	-0-				13

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2817	-	2825	
04	262 R	262	-0-	-0-	-0-			262	3	Y	-0-				13
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-			265	3	Y	-0-				13
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-			261	3	Y	-0-				13
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-			262	3	Y	-0-				13
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-			264	3	Y	-0-				13
*09	247 R	247	-0-	-0-	-0-			247	3	Y	-0-				13

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2786	-	2798	
04	180 #	175	-0-	-5	-0-			175	3	N	-0-				2
05	186 #	177	-0-	-9	-0-			177	3	N	-0-				2
06	180 #	159	-0-	-21	-0-			159	3	N	-0-				2
07	186 #	178	-0-	-8	-0-			178	3	N	-0-				2
08	186 #	158	-0-	-28	-0-			158	3	N	-0-				2
09	180 #	136	-0-	-44	-0-			136	3	N	-0-				2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2837	-	2842	
04	240 #	163	-0-	-77	-0-			163	3	N	-0-				23
05	248 #	159	-0-	-89	-0-			159	3	N	-0-				23
06	240 #	140	-0-	-100	-0-			140	3	N	-0-				23
07	186 #	111	-0-	-75	-0-			111	3	N	-0-				23
08	186 #	105	-0-	-81	-0-			105	3	N	-0-				23
09	150 #	94	-0-	-56	-0-			94	3	N	-0-				23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877	-	2897	
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				13
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				13
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				13
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				13
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-			65	3	N	-0-				13
*09	67 R	67	-0-	-0-	-0-			67	3	N	-0-				13

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799	-	2820	
04	510 #	336	-0-	-174	-0-			336	3	N	-0-				10
05	496 #	364	-0-	-132	-0-			364	3	N	-0-				10
06	450 #	216	-0-	-234	-0-			216	3	N	-0-				10
07	403 #	109	-0-	-294	-0-			109	3	N	-0-				10
08	372 #	202	-0-	-170	-0-			202	3	N	-0-				10
09	360 #	247	-0-	-113	-0-			247	3	N	-0-				10

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190									
SPENCE, ROBERT J.			WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2762 - 2766		
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

04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-		1
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-		1
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-		1
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-		1
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-		1
*09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-		1

SPENCE, ROBERT J.			WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 - 2798		
04		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-		5
05		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-		5
06		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-		5
07		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-		5
08		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-		5
*09		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-		5

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 - 2768		
04		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-		-0-
05		781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-		-0-
06		858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-		-0-
07		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-		-0-
08		769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-		-0-
*09		716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804		
04		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-		-0-
05		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-		-0-
06		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-		-0-
07		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-		-0-
08		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		-0-
*09		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847		
04		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-		-0-
05		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		-0-
06		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-		-0-
07		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-		-0-
08		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-		-0-
*09		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 - 2780		
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-		-0-
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-		-0-
06		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		-0-
08		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-		-0-
09		120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-		-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
SUCHIL ENERGY, LLC				828545								
ROBERTSON HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 084819	COMPL. DATE 07/01/1979	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2802	- 2823			
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

04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256								
MARTHA -18-				WELL #: 2	RRCID -> 211356	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2595	- 2685			
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

04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-		-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3			N	-0-		-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 3			N	-0-		-0-
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 3			N	-0-		-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3			N	-0-		-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-		-0-

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

04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-		-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3			N	-0-		-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3			N	-0-		-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-		-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-		-0-

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

04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-		-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3			N	-0-		-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3			N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-		-0-

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

04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3			N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3			N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			N	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-		-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-

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

04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3			N	-0-		-0-
05	155 N	22	-0-	-133	-0-	22 3			N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3			N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 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
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
*09	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		
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	91 3	Y	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	48 1	217 3	Y	-0-		-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	48 1	206 3	Y	-0-		-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28 1	169 3	Y	-0-		-0-
*08	DLQ G-10	308	-0-	308	308	82 1	226 3	Y	-0-		-0-
*09	526 N	218	-0-	-308	-0-	34 1	184 3	Y	-0-		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575	RRCID -> 165739	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 2834	PERF. 1858	- 1864		
PLEASANT VALLEY				WELL #: 1							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON -40-				WELL #: 2	RRCID -> 225252	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 2303	PERF. 2166	- 2180		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON -40-				WELL #: 3	RRCID -> 225913	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 2305	PERF. 2154	- 2161		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-

B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION		760227									
4-WAY FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2735 - 2738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740	
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		19
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		19
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		19
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		19
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		19
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		19

B.R.A. (CONGL.)		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	
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		22
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		22
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		22
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		22
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-		22
*09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-		22

GRAGG HAWN KEARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 223675		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 4391		PERF. 4300 - 4310	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		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
*09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		37

EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730						CNTY: PALO PINTO			
DENO-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4142 - 4163	
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	89
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	92
06	750 N	569	-0-	-181	-0-	569	2			N	92
07	744 N	545	-0-	-199	-0-	532	2	13	9	N	98
08	806 N	620	-0-	-186	-0-	616	2	4	9	N	102
09	570 N	276	-0-	-294	-0-	275	2	1	9	N	102

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376		PERF. 4136 - 4142	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	42
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	42
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	42
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	42
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	42
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	42

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
EAGLE HYDROCARBONS INC.		//CONT.//		238730										
FRANCIS		WELL #:		1	RRCID ->	206021	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3880 - 3886		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			209
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			225
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			231

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4060 - 4070		
04	2400 X	1922	-0-	-478	-0-	1922	2			N	-0-			162
05	2480 X	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			N	-0-			162
06	2130 X	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-			162
07	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	1698	2	3	9	N	3			165
08	2170 N	1683	-0-	-487	-0-	1683	2			N	-0-			165
09	2070 N	1585	-0-	-485	-0-	1582	2	3	9	N	3			168

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4140 - 4146		
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3			114
05	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-			114
06	420 N	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-			114
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	295	2	7	9	N	6			120
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1381	2	24	9	N	22			142
*09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10	9	N	9			151

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	4292 - 4305		
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-			20
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			20
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-			20
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			20
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2			22
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1			23

KADANE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF.	N/A		
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	4	1	250	2	N	-0-			20
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	4	1	235	2	N	-0-			20
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	N	-0-			20
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4	1	344	2	N	-0-			20
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-			20
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	N	-0-			20

B. R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	075252	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	N/A		
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-
09	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									
GIBSON RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085413	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	4611	PERF.	3880 - 3977	
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
04		103 N	103	-0-	-0-	18 1	85 2	85 2	N	-0-			15
05		124 N	39	-0-	-85	8 1	31 2	31 2	N	-0-			15
06		110 N	110	-0-	-0-	25 1	85 2	85 2	N	-0-			15
07		103 N	103	-0-	-0-	17 1	86 2	86 2	N	-0-			15
08		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			15
09		120 N	-0-	-0-	-120				N	-0-			15

HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	N/A	
04		450 N	440	-0-	-10	5 1	435 2	435 2	N	-0-			29
05		465 N	433	-0-	-32	5 1	428 2	428 2	N	-0-			29
06		450 N	442	-0-	-8	5 1	437 2	437 2	N	-0-			29
07		551 N	551	-0-	-0-	5 1	546 2	546 2	N	-0-			29
08		549 N	549	-0-	-0-	5 1	544 2	544 2	N	-0-			29
*09		459 N	459	-0-	-0-	5 1	454 2	454 2	N	-0-			29

HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3742 - 4022	
04		855 N	855	-0-	-0-	843 2	12 9	12 9	N	11			139
05		815 N	815	-0-	-0-	797 2	18 9	18 9	N	16			155
06		828 N	828	-0-	-0-	828 2			N	-0-	101 1		54
07		595 N	595	-0-	-0-	595 2			N	-0-			54
08		612 N	612	-0-	-0-	612 2			N	-0-			54
*09		664 N	664	-0-	-0-	664 2			N	-0-			54

B. R. A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4010 - 4090	
04		2071 N	2071	-0-	-0-	1954 2	117 9	117 9	N	106	195 1		131
05		2387 N	1903	-0-	-484	1809 2	94 9	94 9	N	85			216
06		1770 N	1638	-0-	-132	1584 2	54 9	54 9	N	49	87 1		178
07		2284 N	2284	-0-	-0-	2151 2	133 9	133 9	N	121	191 1		108
08		2081 N	2081	-0-	-0-	2026 2	55 9	55 9	N	50			158
*09		2116 N	2116	-0-	-0-	1944 2	172 9	172 9	N	156	179 1		135

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4105 - 4157	
04		989 X	989	-0-	-0-	989 2			N	-0-			38
05		713 X	704	-0-	-9	704 2			N	-0-			38
06		1962 X	1962	-0-	-0-	1962 2			N	-0-			38
07		2844 X	2844	-0-	-0-	2841 2	3 9	3 9	N	3			41
08		4065 X	4065	-0-	-0-	4064 2	1 9	1 9	N	1			42
*09		3000 N	3251	-0-	251	3251 2			N	-0-			42

PITCOCK, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901	
04		398 N	398	-0-	-0-	68 1	330 2	330 2	N	-0-			90
05		465 N	321	-0-	-144	62 1	259 2	259 2	N	-0-			90
06		365 N	365	-0-	-0-	83 1	282 2	282 2	N	-0-			90
07		484 N	484	-0-	-0-	69 1	415 2	415 2	N	-0-			90
08		516 N	516	-0-	-0-	100 1	416 2	416 2	N	-0-			90
09		360 N	347	-0-	-13	65 1	282 2	282 2	N	-0-			90

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO												
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870																	
GIBSON-BELDING		WELL #:		RRCID ->	091691	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3876 - 3886										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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							
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							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15							
PLUGGED AND ABANDONED												03/14/2012									
GIBSON-BELDING												WELL #:	8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3852 - 3859
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	66	1	324	2	N	-0-			15							
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	80	1	335	2	N	-0-			15							
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	86	1	292	2	N	-0-			15							
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-			15							
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	90	1	378	2	N	-0-			15							
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	62	1	270	2	N	-0-			15							
GIBSON-BELDING												WELL #:		RRCID ->	103832	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3970 - 3982
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
PLUGGED AND ABANDONED												03/07/2012									
GREEN, F.												WELL #:	2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18							
GREEN, F.												WELL #:	3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016
04	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-			2							
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			2							
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			2							
07	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-			2							
08	1922 N	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			N	-0-			2							
09	1980 N	1712	-0-	-268	-0-	1712	2			N	-0-			2							
GREEN, F.												WELL #:	4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
GREEN, F.												WELL #:	5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-							
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-							
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-							
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-							
08	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-			-0-							
*09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1			1							

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			17
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3		N	-0-			17
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			17
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-			17
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 3		N	-0-			17
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			17

TOWER RESOURCES INC				862857				CNTY: PALO PINTO				
LANDAR				WELL #: 3	RRCID -> 090914	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3921	- 3929			
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
06	660 N	488	-0-	-172	-0-	488 3		N	-0-			-0-
07	527 N	335	-0-	-192	-0-	335 3		N	-0-			-0-
08	496 N	322	-0-	-174	-0-	322 3		N	-0-			-0-
09	480 N	257	-0-	-223	-0-	257 3		N	-0-			-0-

LANDAR				WELL #: 5	RRCID -> 094999	COMPL. DATE 08/20/1981	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3906	- 3912			
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	231 3		N	-0-			-0-
08	341 N	222	-0-	-119	-0-	222 3		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDAR				WELL #: 6	RRCID -> 095592	COMPL. DATE 09/27/1981	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3974	- 3984			
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3		N	-0-			-0-
07	527 N	347	-0-	-180	-0-	347 3		N	-0-			-0-
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	333 3		N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

DUWE, DOUG				WELL #: 3	RRCID -> 134859	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3838	- 3848			
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-

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			
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			66
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			66
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-			66
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			66
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			66
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			66

BANKLINE-EVANS LAKE		//CONT.//		05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137
*09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		137

BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3538 - 3546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	240 N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-		87
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-		87
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-		87
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-		87
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		87
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-		87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		52
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		52
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		52
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		52
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		52
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		52

BRECK OPERATING CORP.				089974	ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND				
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	1303	3	6	9	N	5		113
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	3	3	9	N	3		116
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2	9	N	2		118
07	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1314	3	2	9	N	2		120
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1285	3	2	9	N	2		122
*09	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1207	3	1	9	N	1		123

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-		-0-
05	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-		-0-
06	1950 N	1380	-0-	-570	-0-	1380	3			N	-0-		-0-
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-		-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-		-0-
*09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-		-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355	ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND				
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3482 - 3486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-		-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-		-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-		-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-		-0-
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		-0-

BANKLINE-OWEN GERRY-MAC OIL, INC. DULIN, A.		05480 001 302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3250 -	3260			
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
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-				53
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-				53
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-				53
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-				53
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-				53
*09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-				53

DULIN, A		WELL #:	1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3256 -	3268			
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-				53
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-				53
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-				53
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-				53
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-				53
*09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				53

DULIN, A.		WELL #:	2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3263 -	3275			
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				53
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-				53
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-				53
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-				53
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-				53
*09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				53

BANKLINE-OWEN (LAKE) PENDRAGON OIL CO. BIBLE		05480 333 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1	RRCID ->	087604	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	3797	PERF.	3330 -	3340			
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. WOOD, ELMA		05482 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	2	RRCID ->	120634	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3226 -	3239			
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		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. JOHNSON, A. H.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1	RRCID ->	277653	COMPL. DATE	03/25/1967	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3263 -	3283			
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-				-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	64	3	9	9	N	8			8
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	122	3	12	9	N	11			19
*08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	157	3	32	9	N	29			48
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			48

BARON LIME (1200)		05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ELDERS, WAYNE CORNELISON		247525		WELL #: 1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244	
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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES			
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO. LITTLE, TEOLA		059777		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BATTLE CREEK (CONGL.)		06152 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC. NEWTON		574324		WELL #: 1		RRCID -> 101622		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3654 - 3658	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RIDGEWOOD ESTATES		709694		WELL #: 1		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
		PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004									

REEDY, G. A.		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		709694		WELL #: 1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
GALA RESOURCES, LTD.		293081										
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 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
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-

RUTLEDGE, KENNY		739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0				
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	8 1	104 2	N	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	73 2	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 2	N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-			-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	N	-0-			-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-			-0-

GOATES		WELL #: 1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A				
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-			-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A				
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-			-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	N	-0-			-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	N	-0-			-0-

WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546				
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	16 1	221 2	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18 1	240 2	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	N	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	14 1	229 2	N	-0-			-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	N	-0-			-0-

WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	10 1	136 2	N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	11 1	140 2	N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	9 1	137 2	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	N	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	9 1	142 2	N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	8 1	140 2	N	-0-			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION				760227							
PHIFER				WELL #: 1	RRCID -> 073038	COMPL. DATE 09/09/1977	TOTAL DEPTH 2618	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

LINEHAM-MCNAMARA				WELL #: 1	RRCID -> 073973	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A			
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-
07	806 N	725	-0-	-81	-0-	725 2		N	-0-		-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

4 WAY FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 081402	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2398 - 2500			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218			N	NO RPT		-0-

WATSON OIL & GAS, INC.				901174							
BLACK				WELL #: 1	RRCID -> 060647	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 3137	PERF. N/A			
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		-0-

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

FLO, A.&P., INC.				273966							
HUDDLESTON, H. J.				WELL #: 1	RRCID -> 198065	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2487 - 2492			
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-		89
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		89
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-		89
07	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		89
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		89
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		60 #	46	-0-	-14	-0-		46	2	N	-0-			-0-
05		62 #	20	-0-	-42	-0-		20	2	N	-0-			-0-
06		60 #	27	-0-	-33	-0-		27	2	N	-0-			-0-
07		62 #	32	-0-	-30	-0-		32	2	N	-0-			-0-
08		62 #	33	-0-	-29	-0-		33	2	N	-0-			-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-		36	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, B. N.				409131					CNTY: COMANCHE					
HUDDLESTON, H.J.		WELL #:		1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584		
04		270 #	157	-0-	-113	-0-		157	2	N	-0-			14
05		279 #	1	-0-	-278	-0-		1	2	N	-0-			14
06		270 #	5	-0-	-265	-0-		5	2	N	-0-			14
07		248 #	125	-0-	-123	-0-		125	2	N	-0-			14
08		248 #	190	-0-	-58	-0-		190	2	N	-0-			14
09		150 #	131	-0-	-19	-0-		131	2	N	-0-			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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BECKY (MISS)				06654 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545										
SOUTH GREEN 55		WELL #:		2	RRCID ->	172049	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	4312 - 4346		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	017322	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4153 - 4163
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	017323	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4246 - 4252
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	017324	COMPL. DATE	01/18/1960	TOTAL DEPTH	4225	PERF. N/A
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

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

CANTY		WELL #:	1	RRCID ->	073029	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	4060	PERF. N/A
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			-0-
08	837 N	688	-0-	-149	-0-	688	2			-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: PALO PINTO		
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY												
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125												
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128												
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
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		-0-
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		-0-
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148												
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061												
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
07		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-		-0-
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-		-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830												
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
05		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-		-0-
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962												
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
PITCOCK, INC. 665870												
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 161192 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048												
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	76	2	10	9	N	9
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	2	22	9	N	20
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BELZNER (CONGL.)		06986 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		651162											
BELZNER		WELL #:		1		RRCID -> 117418		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3509 - 3516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		50	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		50	
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		50	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		50	
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		50	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-	
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	89	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	6990	4405	-0-	-2585	12929	-0-	4405	2	N	-0-		143	
05	7223	1583	-0-	-5640	7289	-0-	1583	2	N	1		144	
06	6990	2	-0-	-6988	301	-0-	2	2	N	-0-	133 1	11	
07	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-			N	-0-		11	
08	4247	NO RPT	-0-	-4247	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
09	4110	NO RPT	-0-	-4110	-0-	-0-			N	NO RPT		11	

BENTLEY (BASAL CONGL.)		07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073											
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649		PERF. 3580 - 3585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DEWITT					
CLARA ODESSA		WELL #:		1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-	

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.//												
RED HILLS OPERATING CO.												
BERRYMAN, A. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789												
M O	ALLOW 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
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-	-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.												
DOROTHY, FAYE												
WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774												
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	4			N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

FAYE, DOROTHY												
WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812												
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	4			N	-0-	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLOUGHBY												
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658												
04	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	4			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	120	-0-	120	235	120	4			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	110	-0-	110	345	110	4			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	115	-0-	115	460	115	4			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	110	-0-	110	570	110	4			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	570					N	NO RPT	-0-

ANNABELLE												
WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117

BETHESDA (BIG SALINE)												
HESS, JERRY OPERATING CO.												
BROWN, EUGENE												
WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A												
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-	-0-
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	10	1	120	2	N	-0-	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-	-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	N	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-	-0-
09	240 N	51	-0-	-189	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740									
LAMKIN, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	073356	COMPL. DATE	07/09/1977	TOTAL DEPTH	4923	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

04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 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	
04		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2		N	-0-			-0-
05		527 N	269	-0-	-258	-0-	269 2		N	-0-			-0-
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-

FONDREN				WELL #:	1	RRCID ->	127950	COMPL. DATE	07/23/1988	TOTAL DEPTH	5021	PERF. 4884 -	4898
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			21
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			21
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			21
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-			21
08		248 N	24	-0-	-224	-0-	24 2		N	-0-			21
09		240 N	2	-0-	-238	-0-	2 2		N	-0-			21

SIMMS				WELL #:	1	RRCID ->	129218	COMPL. DATE	11/21/1988	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3814 -	3908
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961									
PEARSON, J. M.		WELL #:		1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 -	4970	
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1278	-0-	-396	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	438	-0-	-972	-0-	438 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
*09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889									
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	065420	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A		
04		390 N	379	-0-	-11	-0-	4 1	375 2	N	-0-			10
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	10 1	360 2	N	-0-			10
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	4 1	377 2	N	-0-			10
07		403 N	387	-0-	-16	-0-	5 1	382 2	N	-0-			10
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	5 1	377 2	N	-0-			10
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			10

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
OXXN 630579															
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825															
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
04		750 N		714	-0-	-36	-0-	714	2		N	-0-			-0-
05		793 N		793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
06		851 N		851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
07		767 N		767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
08		919 N		919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
09		840 N	NO RPT		-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936															
04		60 N		22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			39
05		62 N		21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			39
06		30 N		13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			39
07		31 N		3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			39
08		100 N		100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			39
09		13 N	NO RPT		-0-	-13	-0-				N	NO RPT			39

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933															
04		381 N		381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			1
05		403 N		361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-			1
06		390 N		331	-0-	-59	-0-	331	2		N	-0-			1
07		403 N		249	-0-	-154	-0-	249	2		N	-0-			1
08		372 N		237	-0-	-135	-0-	237	2		N	-0-			1
09		330 N	NO RPT		-0-	-330	-0-				N	NO RPT			1

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A															
04		547 N		547	-0-	-0-	-0-	102	1	445	3	Y	-0-		-0-
05		620 N		358	-0-	-262	-0-	66	1	292	3	Y	-0-		-0-
06		456 N		456	-0-	-0-	-0-	95	1	361	3	Y	-0-		-0-
*07		372 N		348	-0-	-24	-0-	64	1	284	3	Y	-0-		-0-
*08		434 N		434	-0-	-0-	-0-	105	1	329	3	Y	-0-		-0-
*09		334 N		334	-0-	-0-	-0-	67	1	267	3	Y	-0-		-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023															
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A															
04		420 N		397	-0-	-23	-0-	101	1	296	3	N	-0-		-0-
05		403 N		205	-0-	-198	-0-	16	1	189	3	N	-0-		-0-
06		450 N		117	-0-	-333	-0-	7	1	110	3	N	-0-		-0-
07		403 N		298	-0-	-105	-0-	19	1	279	3	N	-0-		-0-
08		477 N		477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-		-0-
*09		228 N		228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-		-0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A															
04		316 N		316	-0-	-0-	-0-	80	1	236	3	N	-0-		-0-
05		310 N		200	-0-	-110	-0-	16	1	184	3	N	-0-		-0-
06		300 N		151	-0-	-149	-0-	10	1	141	3	N	-0-		-0-
07		341 N		148	-0-	-193	-0-	10	1	138	3	N	-0-		-0-
08		240 N		240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-		-0-
*09		233 N		233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-		-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//	07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER			
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//	946023									
SIMMONS		WELL #:	2	RRCID ->	161912	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4852 - 5010	
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
04		2 N	2	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	1 1	6 3	N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
*09		230 N	230	-0-	-0-	14 1	216 3	N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)			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	
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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC			946023									
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	N/A	
04		536 N	536	-0-	-0- B	136 1	400 3	N	-0-			-0-
05		434 N	363	-0-	-71 B	28 1	335 3	N	-0-			-0-
06		510 N	137	-0-	-373 B	9 1	128 3	N	-0-			-0-
07		558 N	153	-0-	-405 B	10 1	143 3	N	-0-			-0-
08		372 N	294	-0-	-78 B	19 1	275 3	N	-0-			-0-
*09		203 N	203	-0-	-0- B	13 1	190 3	N	-0-			-0-

GAINES, EDWARD												
		WELL #:	2	RRCID ->	071778	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	N/A	
04		1 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0- B	1 1	11 3	N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0- B	4 1	53 3	N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0- B	4 1	61 3	N	-0-			-0-
08		57 N	57	-0-	-0- B	4 1	53 3	N	-0-			-0-
09		60 N	2	-0-	-58 B	2 3		N	-0-			-0-

LAMPKIN, W. W.												
		WELL #:	1	RRCID ->	072855	COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		60 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STAFFORD												
		WELL #:	1	RRCID ->	166995	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	4982	PERF.	3710 - 3755	
04		314 N	314	-0-	-0- B	80 1	234 3	N	-0-			-0-
05		217 N	162	-0-	-55 B	13 1	149 3	N	-0-			-0-
06		300 N	91	-0-	-209 B	6 1	85 3	N	-0-			-0-
07		310 N	222	-0-	-88 B	14 1	208 3	N	-0-			-0-
08		611 N	611	-0-	-0- B	40 1	571 3	N	-0-			-0-
*09		413 N	413	-0-	-0- B	25 1	388 3	N	-0-			-0-

PATTERSON												
		WELL #:	1	RRCID ->	281058	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3608 - 3644	
07		0	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
08		0	1327	-0-	1327 B	86 1	1241 3	N	-0-			-0-
09		1105	1082	-0-	-23 B	67 1	1015 3	N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	215	-0-	-325	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	456	-0-	-257	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	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

04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					46
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					46
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					46
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) //CONT.// 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
 BARRON WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085

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

04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

LAMBSHEAD C-9 WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372

04	510	N	495	-0-	-15	-0-	368	3	127	9	N	115					193
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	382	3	120	9	N	109	182	1			120
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	385	3	114	9	N	104	172	1			52
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	397	3	120	9	N	109					161
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	391	3	123	9	N	112	182	1			91
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	372	3	134	9	N	122					213

LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	123	3	13	9	N	12					46
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	135	3	17	9	N	15					61
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	116	3	22	9	N	20					81
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	108	3	33	9	N	30					111
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					111
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	88	3	18	9	N	16					127

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014 - P&A 08/18/14

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

04	1080 #		1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					40
05	1209 #		1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					40
06	1170 #		646	-0-	-524	-0-	646	2			N	-0-					40
07	1209 #		214	-0-	-995	-0-	214	2			N	-0-					40
08	1178 #		113	-0-	-1065	-0-	113	2			N	-0-					40
09	1050 #		112	-0-	-938	-0-	112	2			N	-0-					40

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817												
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

04		660 #	631	-0-	-29	-0-	631 2	N	-0-			58
05		651 #	617	-0-	-34	-0-	617 2	N	-0-			58
06		630 #	531	-0-	-99	-0-	531 2	N	-0-			58
07		651 #	592	-0-	-59	-0-	592 2	N	-0-			58
08		651 #	569	-0-	-82	-0-	569 2	N	-0-			58
09		630 #	549	-0-	-81	-0-	549 2	N	-0-			58

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370												
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108												
04		270 #	247	-0-	-23	-0-	247 2	N	-0-			18
05		279 #	246	-0-	-33	-0-	246 2	N	-0-			18
06		270 #	201	-0-	-69	-0-	201 2	N	-0-			18
07		279 #	205	-0-	-74	-0-	205 2	N	-0-			18
08		248 #	219	-0-	-29	-0-	219 2	N	-0-			18
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			18

BIG SALINE (STRAWN) 08020 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279230 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5093 - 5100												
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-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG SANDY (CADD0) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294												
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	Y	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-			-0-
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
TOMLIN, O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719												
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	Y	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-			-0-
*08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A												
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			-0-
*08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			Y	-0-	-0-	
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2			Y	-0-	-0-	
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-	-0-	
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-	-0-	
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-	-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT	-0-	

O TOMLIN "B" UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3946 - 3974		
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-	-0-	
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			Y	-0-	-0-	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-	-0-	
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			Y	-0-	-0-	
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			Y	-0-	-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TOMLIN, O. "B" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963		
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			Y	-0-	-0-	
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			Y	-0-	-0-	
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-	-0-	
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-	-0-	
*08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-	-0-	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT	-0-	

E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196						CNTY: ERATH				
OLD THUNDER			WELL #: 1		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4126 - 4130		
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-	-0-	
05		837 N	785	-0-	-52	-0-	785 2			N	-0-	-0-	
06		780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2			N	-0-	-0-	
07		775 N	758	-0-	-17	-0-	758 2			N	-0-	-0-	
08		775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2			N	-0-	-0-	
09		750 N	709	-0-	-41	-0-	709 2			N	-0-	-0-	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)			08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
BRIDWELL OIL CO.			092480										
ULMER, C. M.			WELL #: 1		RRCID -> 139358		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3688 - 3726		
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-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-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ULMER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 145731		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3726 - 3746		
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-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-	
09		0 N	-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. 383200												
RASBERRY, A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		14
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		14
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		14
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		14
08		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-		14
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		14

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752												
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774												
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		3
05		930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2	N	-0-		3
06		930 N	833	-0-	-97	-0-	833	2	N	-0-		3
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		3
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		3
*09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		3

RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854												
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		1
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		1
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		1
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		1
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		1
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		1

MIZE, R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800												
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		11
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		11
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-		11
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		11

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790												
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
09		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												
04		1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2	N	-0-		-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
*09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-

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 #: 1		RRCID -> 115332		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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	
04	540 N	281	-0-	-259	-0-	281 2	N	-0-	3
05	403 N	256	-0-	-147	-0-	256 2	N	-0-	3
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2	N	-0-	3
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-	3
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-	3
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100	
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-	14
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2	N	-0-	14
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2	N	-0-	14
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-	14
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-	14
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-	14

NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750	
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-	-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-	-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-	-0-
07	806 N	557	-0-	-249	-0-	557 2	N	-0-	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-	-0-
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	787 2	N	-0-	-0-

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846	
04	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	1235 2	N	-0-	9
05	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168 2	N	-0-	9
06	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172 2	N	-0-	9
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 2	N	-0-	9
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-	9
*09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-	9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944	
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-	30
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-	30
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-	30
07	1271 N	590	-0-	-681	-0-	590 2	N	-0-	30
08	992 N	393	-0-	-599	-0-	393 2	N	-0-	30
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	564 2	N	-0-	30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
M	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
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		13
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		13
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		13
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		13
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		13
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		13

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		9
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		9
06	360 N	230	-0-	-130	-0-	230 2	N	-0-		9
07	279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2	N	-0-		9
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		9
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		9

CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765		
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
09	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		
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		5
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		5
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-		5
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		5
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		5
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		5

CEE BAR RANCH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 122245		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3760		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9 5	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CEE BAR RANCH "L"		WELL #: 1		RRCID -> 122428		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		5
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		5
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		5
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		5
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		5
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		5

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852		
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
09	14B2 EXT	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	
09	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			
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2	N	-0-	18	
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-	18	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-	18	
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-	18	
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-	18	
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-	18	

MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758			
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810			
04	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2	N	-0-	10	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	10	
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2	N	-0-	10	
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-	10	
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-	10	
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-	10	

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704			
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2	N	-0-	3	
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2	N	-0-	3	
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2	N	-0-	3	
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	3	
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2	N	-0-	3	
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	3	

CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 126958		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814			
04	930 N	309	-0-	-621	-0-	309	2	N	-0-	5	
05	775 N	53	-0-	-722	-0-	53	2	N	-0-	5	
06	330 N	70	-0-	-260	-0-	70	2	N	-0-	5	
07	310 N	47	-0-	-263	-0-	47	2	N	-0-	5	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	5	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	5	

EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922			
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-	28	
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-	28	
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-	28	
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-	28	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	28	
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	28	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
CEE BAR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127152	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3726 - 3815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-	2
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-	2
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-	2
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-	2
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-	2
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-	2
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3758 - 3805		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	15
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3762 - 3875		
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	-0-	20
05	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	-0-	20
06	1050 N	825	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-	20
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-	-0-	-0-	20
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	-0-	20
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	-0-	20
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3725 - 3720		
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	870 N	845	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3663 - 3823		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	24
FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3804 - 3833		
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
CEE BAR RANCH "H"		WELL #:		2	RRCID ->	127220	COMPL. DATE	05/07/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3699 - 3808		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200						
CEE BAR RANCH "L"		WELL #:		2	RRCID ->	127265	COMPL. DATE	05/14/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3622 - 3683
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-
06	540 N	362	-0-	-178	-0-	362	2	N	-0-	-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3686 - 3750
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2	N	-0-	24
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	N	-0-	24
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2	N	-0-	24
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-	24
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	24
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2	N	-0-	24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3730 - 3802
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2	N	-0-	56
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2	N	-0-	56
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2	N	-0-	56
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	56
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	56
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2	N	-0-	56

EARP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127465	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3810 - 3870
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
09	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
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	6
05	1054 N	840	-0-	-214	-0-	840	2	N	-0-	6
06	930 N	497	-0-	-433	-0-	497	2	N	-0-	6
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	6
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	6
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	6

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3658 - 3722
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NACHTIGALL		WELL #:		2	RRCID ->	127752	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3688 - 3750
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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									
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733 -	3798
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
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 2		N	-0-			15
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			15
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			15
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			15
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			15
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2		N	-0-			15

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721 -	3835
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
09		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
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID ->	126031	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3734 -	3794
ULMER, C.M.		WELL #:		1	RRCID ->	126031	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3734 -	3794
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		WELL #:		912942	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 -	3780
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 -	3780
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG WALLY (BASAL CONGL.)		WELL #:		08068 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ERATH					
REVAL EXPLORATION LLC		WELL #:		703607									
GIBSON		WELL #:		1L	RRCID ->	163110	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3193 -	3201
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-
09		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	
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
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-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4	N	-0-		-0-

BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
MIDVILLE ENERGY, LLC.		566317									
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4510 - 4514	
04	0	4271	-0-	4271	5343	3778	3	493	9	N	211
05	0	2827	-0-	2827	8170	2563	3	264	9	N	90
06	5390	1504	-0-	-3886	4284	1380	1	124	9	N	32
07	7595	680	-0-	-6915	-0-	616	3	64	9	N	90
08	7595	628	-0-	-6967	-0-	585	3	43	9	N	129
09	7350	498	-0-	-6852	-0-	450	3	48	9	N	-0-

BILL ECHOLS (4000)		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
MIDVOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172	
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-
09	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	
04	3750 #	2706	-0-	-1044 B	-48522	2706	3	N	-0-		-0-
05	3007 #	2902	-0-	-105 B	-48627	2902	3	N	-0-		-0-
06	2730 #	3119	-0-	389 B	-48238	3119	3	N	-0-		-0-
07	2790 #	3169	-0-	379 B	-47859	3169	3	N	-0-		-0-
08	2914 #	2921	-0-	7 B	-47852	2921	3	N	-0-		-0-
09	3120 #	2175	-0-	-945 B	-48797	2175	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
04	690 N	467	-0-	-223 B	-0-	467	3	N	-0-		-0-
05	589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459	3	N	-0-		-0-
06	480 N	131	-0-	-349 B	-0-	131	3	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-		-0-
*09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055	
04	1320 N	1136	-0-	-184 B	-15317	1136	3	N	-0-		-0-
05	1550 N	695	-0-	-855 B	-15317	695	3	N	-0-		-0-
06	1380 N	743	-0-	-637 B	-15317	743	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	703	-0-	-475 B	-15317	703	3	N	-0-		-0-
08	682 N	410	-0-	-272 B	-15317	410	3	N	-0-		-0-
09	750 N	1000	-0-	250 B	-15067	1000	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 #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 3884												
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

04		180 N	67	-0-	-113 B	-33824	67 3	N	-0-			-0-
05		248 N	63	-0-	-185 B	-33824	63 3	N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5 B	-33824	115 3	N	-0-			-0-
07		62 N	157	-0-	95 B	-33729	157 3	N	-0-			-0-
08		62 N	200	-0-	138 B	-33591	200 3	N	-0-			-0-
09		120 N	195	-0-	75 B	-33516	195 3	N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 4100												
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 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												
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
09		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												
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			65
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			65
06		510 N	260	-0-	-250	-0-	260 2	N	-0-			65
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			65
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-			65
*09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-			65

RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741												
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-

RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587												
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2	N	-0-			103
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			103
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			103
07		217 N	159	-0-	-58	-0-	157 2	N	2			105
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	222 2	N	100 9	91	84 1	112
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	250 2	N	86 9	78	85 1	105

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
				863965								
		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2	N	-0-			-0-
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3578 - 3590
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	537	2	22 9 N	20			200
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22 9 N	20			220
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22 9 N	20			240
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	575	2	21 9 N	19			259
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			259
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2	N	-0-			259
BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER				08237 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
				274964								
		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF.	3644 - 3648
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-			80
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-			80
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	Y	-0-			80
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	Y	-0-			80
08	1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2	Y	-0-			80
09	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	1712	2	Y	-0-			80
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3765 - 3771
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-			76
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-			76
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	Y	-0-			76
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	Y	-0-			76
08	1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2	Y	-0-			76
09	1890 N	1713	-0-	-177	-0-	1713	2	Y	-0-			76
BIRDSONG (LAKE SAND) BORDERLINE OPERATING CORP. STUART "60"				08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
				082999								
		WELL #:		12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3734 - 3750
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:	23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3448 - 3456	
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
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-	
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542 - 3632	
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-	-0-	
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	-0-	
06	900 N	865	-0-	-35	-0-	865 2		N	-0-	-0-	
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-	-0-	
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-	-0-	
*09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1017 2	179 9	N	163 163 1	-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #:	22	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3450 - 3458	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-	
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #:	24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF. 3459 - 3468	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-	
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #:	34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3716 - 3754	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-	
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-	
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
STUART ESTATE "61"				WELL #: 10	RRCID -> 158043	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 3906	PERF. 3793	- 3808			
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
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	- 3769			
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-
09	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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	- 3833			
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			54
05	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2	N	-0-			54
06	1350 N	1025	-0-	-325	-0-	1025	2	N	-0-			54
07	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2	N	-0-			54
08	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2	N	-0-			54
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			54

MORALES "65"				WELL #: 1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	- 3808			
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
*09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-

 BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 LINK RANCH 56 WELL #: 2 RRCID -> 176354 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3674 - 3684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			28
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2	N	-0-			28
06	570 N	437	-0-	-133	-0-	437	2	N	-0-			28
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2	N	-0-			28
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2	N	-0-			28
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			28

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

04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			95
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	2	N	-0-			95
06	930 N	720	-0-	-210	-0-	720	2	N	-0-			95
07	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	2	N	-0-			95
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2	N	-0-			95
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			95

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

04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	-0-			-0-
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3106	-0-	6	6	3106	2	N	-0-			-0-
08	2997 N	2991	-0-	-6	-0-	2991	2	N	-0-			-0-
*09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-			-0-

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

04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	433	2	Y	-0-	-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	Y	-0-	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	58	1	494	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	45	1	387	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	474	-0-	474	474	50	1	424	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	463	-0-	463	937	60	1	403	2	Y	-0-	-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-

 BALL WELL #: 26 RRCID -> 273813 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215											
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864			
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
04	14 N		7	-0-	-7		7	2		N	-0-				-0-
05	14 N		-0-	-0-	-14					N	-0-				-0-
06	15 N		-0-	-0-	-15					N	-0-				-0-
07	7 N		-0-	-0-	-7					N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543											
COMPTON, S. W.		WELL #:		5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COMPTON, S. W.		WELL #:		6	RRCID ->	199310	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1998 - 2004			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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			
04	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1480	2	34	9	N	31				158
05	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	1447	2	18	9	N	16				174
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17	9	N	15	157	1		32
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1493	2	45	9	N	41				73
08	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1322	2	39	9	N	35				108
09	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1350	2	44	9	N	40				148
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3526 - 3745			
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-
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) //CONT.// 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	176	-0-	-124	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1700) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	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

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 5BB RRCID -> 148440 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 778 - 784

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (CONGL)		08880 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO. SPECKLES		833912		RRCID -> 155245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
NORAMCO PRODUCTION, LLC PARNELL		612624		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008								
04	2100	1797	-0-	-303	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1953 #	1890	-0-	-63	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1568	-0-	-323	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. FOWLER		833912		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND) PETEX		09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
ELLIOTT, R. "E"		659782		RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732								
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3					59
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1458	2	4	9	N	4					63
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1438	2	8	9	N	7					70
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	N	2					72
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1					73
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2					75

BROOKS, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607								
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					63
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					63
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					63
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					63
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					63
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					63

CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502								
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2545	2	3	9	N	3					104
05	2542 N	2130	-0-	-412	-0-	2119	2	11	9	N	10					114
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					114
07	2635 N	1950	-0-	-685	-0-	1950	2			N	-0-					114
08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					114
*09	3000 N	3032	-0-	32	32	3032	2			N	-0-					114

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782									
HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636		
M	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
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	N	24
05	682 N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	24
06	840 N	731	-0-	-109	-0-	724	2	7	9	N	30
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	30
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	797	2	7	9	N	36
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	687	2	10	9	N	45

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674		
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	204
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	27
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	29
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	32
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	34
09	570 N	331	-0-	-239	-0-	330	2	1	9	N	35

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987			TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742		
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	30
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	30
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	30
07	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	30
08	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	30
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	30

MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594		
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-

BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
WILSON "T"		WELL #: 1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOA (CADDO LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
MORRIS COTTLE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 049764		COMPL. DATE 09/07/1970			TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A		
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-

BOA-15 (LAKE SAND)			09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.			089974											
MORRIS COTTLE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 043113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER)			10015 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.			511345											
MCDONNELL			WELL #: 1		RRCID -> 162189		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A					
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	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-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)			10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.			197200											
WINDHAM, J.			WELL #: 2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A					
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)			10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS			569683											
PITMAN			WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238					
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITMAN			WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215					
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201					
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290
M	O	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
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575				CNTY: PALO PINTO			
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)				10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	86	-0-	86	86	86 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	86		Y	NO RPT		-0-

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	64	-0-	64	64	64 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	64		Y	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DMR OPERATING, INC.				221514							
MCCLURE, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	093447	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2491 - 2497
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-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125				CNTY: PALO PINTO			
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	18	-0-	18	18	18 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18		Y	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.// 10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125									
HARTNETT		WELL #: 4		RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735			
M	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
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT		-0-

MCCLURE, J		WELL #: 10		RRCID -> 084820		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 2679 PERF. 2436 - 2618			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2016 - P/A 06/20/16											

HARTNETT		WELL #: 6		RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697			
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT		-0-

HARTNETT		WELL #: 5		RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685			
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-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	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-

MCCLURE, J.		WELL #: 11		RRCID -> 092672		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLURE, J.		WELL #: 9		RRCID -> 098469		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTNETT		WELL #: 7		RRCID -> 142416		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 3056			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		//CONT.//	10150 500 356760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.			453142	WELL #:	1	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4375 PERF. 2898 - 3066
04	690 N	602	-0-	-88	-0-	602 2		Y	-0-		-0-
05	775 N	584	-0-	-191	-0-	584 2		Y	-0-		-0-
06	780 N	516	-0-	-264	-0-	516 2		Y	-0-		-0-
07	620 N	502	-0-	-118	-0-	502 2		Y	-0-		-0-
08	589 N	214	-0-	-375	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
09	510 N	318	-0-	-192	-0-	318 2		Y	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.			631388	WELL #:	3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175 PERF. 2690 - 2707
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		88
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		88
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		88
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		88
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		88
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		88

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260 PERF. 2724 - 2734
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-		-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-		-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-		-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	30	RRCID ->	110342	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	1430 PERF. 1365 - 1371
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-
09	14B DENY	-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
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2		N	-0-		-0-
07	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 2		N	-0-		-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-		-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2		N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-	-0-
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-	-0-
06		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-	-0-
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-	-0-
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-	-0-
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2		N	-0-	-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
04		570 N	478	-0-	-92	-0-	478	2		N	-0-	30
05		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2		N	-0-	30
06		480 N	439	-0-	-41	-0-	431	2	8 9	N	7	37
07		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-	37
08		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-	37
09		450 N	367	-0-	-83	-0-	367	2		N	-0-	37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	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	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-	-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-	-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-	-0-
*08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
*09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613												
04		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		N	-0-	-0-
05		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-	-0-
06		450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2		N	-0-	-0-
07		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2		N	-0-	-0-
08		434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2		N	-0-	-0-
09		420 N	329	-0-	-91	-0-	329	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												
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-	30
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-	30
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	30
07		651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		N	-0-	30
08		620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2		N	-0-	30
09		600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-	30

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWMAN (CADD0, 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

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
09	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

04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861

04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			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

04	600 N	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
OXXN				630579												
HODGES				WELL #:	1 C	RRCID ->	101302	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	2388 - 2392			
M	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	
04	600 N	540	-0-	-60	-0-		540	2			N	-0-			16	
05	589 N	503	-0-	-86	-0-		503	2			N	-0-			16	
06	540 N	480	-0-	-60	-0-		480	2			N	-0-			16	
07	558 N	514	-0-	-44	-0-		514	2			N	-0-			16	
08	527 N	466	-0-	-61	-0-		466	2			N	-0-			16	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT			16	

BRYANT				WELL #:	1	RRCID ->	102061	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2224 - 2230			
04	420 N	351	-0-	-69	-0-		351	2			N	-0-			-0-	
05	372 N	333	-0-	-39	-0-		333	2			N	-0-			-0-	
06	360 N	324	-0-	-36	-0-		324	2			N	-0-			-0-	
07	372 N	345	-0-	-27	-0-		345	2			N	-0-			-0-	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2			N	-0-			-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			-0-	

XPLORE OPERATING, LLC				WELL #:	1A	RRCID ->	115776	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2279 - 2295			
MURRAY, L. D. "A"				946023												
04	60 N	50	-0-	-10	-0-		10	1	40	3	N	-0-			-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-		8	1	83	3	N	-0-			-0-	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-		6	1	81	3	N	-0-			-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-		8	1	112	3	N	-0-			-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-		7	1	94	3	N	-0-			-0-	
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-		13	1	193	3	N	-0-			-0-	

MURRAY, L. D. "A"				WELL #:	2A	RRCID ->	118784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2298 - 2305			
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-		12	1	66	3	N	-0-			-0-	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-		7	1	83	3	N	-0-			-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

COWLEY				WELL #:	3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1974 - 2012			
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		2	1	3	3	N	-0-			-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	3	N	-0-			-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	3	N	-0-			-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-	

BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
BRA-GRAGG				WELL #:	1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122			
04	1320 #	965	-0-	-355	-0-		965	2			N	-0-			-0-	
05	1364 #	992	-0-	-372	-0-		992	2			N	-0-			-0-	
06	1170 #	804	-0-	-366	-0-		804	2			N	-0-			-0-	
07	1147 #	949	-0-	-198	-0-		949	2			N	-0-			-0-	
08	1147 #	600	-0-	-547	-0-		600	2			N	-0-			-0-	
09	960 #	352	-0-	-608	-0-		352	2			N	-0-			-0-	

BRAD (MARBLE FALLS)												
PETEX												
HART, J.B.												
11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
659782												
WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAD, SOUTH (LAKE)												
CHOLLA PETROLEUM, INC.												
BELDING, W. H.												
11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
150683												
WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-	-0-
05	1395	N	846	-0-	-549	-0-	846	2		N	-0-	-0-
06	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2		N	-0-	-0-
07	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2		N	-0-	-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-	-0-
09	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2		N	-0-	-0-

STERLING OIL AND GAS												
SLEMMONS, BERT												
818896												
WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
STUART												
11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
197690												
WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STUART "A"												
818896												
WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-	6
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	6
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-	6
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-	6
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	6
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	6

STUART '60'												
818896												
WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 4100 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		1	RRCID ->	017352	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4001
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		82
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		82
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		82
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		82
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		82
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		82

BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		B 1	RRCID ->	017353	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4026 - 4033
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		N	-0-		-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

ORME, CHARLSIE		WELL #:		1	RRCID ->	017359	COMPL. DATE	01/21/1959	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4006 - 4014
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
05	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2		N	-0-		-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	695	-0-	695	695	695 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	695			N	NO RPT		-0-

BRACKEEN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	079684	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3871 - 3875
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID ->	079870	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	4279	PERF. 4102 - 4107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125											
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID ->	091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINGUS OIL & GAS STUART "B"		WELL #:		2	RRCID ->	078965	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3752 - 3758				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	035508	COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF. N/A				
04	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO. ROBINSON GUY		WELL #:		1	RRCID ->	066855	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A				
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				-0-
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-				-0-
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON RANCH 78		WELL #:		3D	RRCID ->	246682	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF. 3966 - 3988				
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-				122
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-				122
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-				122
07	1612 N	637	-0-	-975	-0-	637	3			N	-0-				122
*08	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-				122
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				122

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 WES-MOR DRILLING, INC. 908800
 CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			48
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		N	-0-			48
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-			48
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			48
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			48
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			48

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

04	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2		N	-0-			10
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			10
06	1260 N	969	-0-	-291	-0-	969	2		N	-0-			10
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			10
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			10
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			10

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248

04	1080 N	972	-0-	-108	-0-	970	2	2 9	N	2			65
05	1085 N	994	-0-	-91	-0-	991	2	3 9	N	3			68
06	1050 N	906	-0-	-144	-0-	905	2	1 9	N	1			69
07	992 N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2 9	N	2			71
08	992 N	928	-0-	-64	-0-	925	2	3 9	N	3			74
09	900 N	798	-0-	-102	-0-	792	2	6 9	N	5			79

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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2016 - PLUGGED 04/26/16													

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
 LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

04	14B2 EXT	242	-0-	242	1161	242	3		N	-0-			-0-
05	1187 R	26	-0-	-1161	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDON ALEXANDER (CADDO)			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			
M	ALLOW 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

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSON (STRAWN)			11436 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.			648640											
WILLIAMS			WELL #: 1U		RRCID -> 096247			COMPL. DATE 09/16/1981			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142			
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS			WELL #: 2		RRCID -> 121687			COMPL. DATE 06/28/1986			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS			WELL #: 3		RRCID -> 121707			COMPL. DATE 07/04/1986			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163			
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS			WELL #: 4		RRCID -> 121775			COMPL. DATE 07/21/1986			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
 MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290

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
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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

04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2016 - P/A 08/12/16

BRATTEN (STRAWN)		//CONT.// 11499 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRATTEN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780			
04	630	N	291	-0-	-339	-0-	291 3	N	-0-			-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-			-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
09	810	N	282	-0-	-528	-0-	282 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			
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	915 2	N	-0-			-0-
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947 2	N	-0-			-0-
06	930	N	788	-0-	-142	-0-	788 2	N	-0-			-0-
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	912 2	N	-0-			-0-
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	839 2	N	-0-			-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		11609 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
ZACH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091			
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1546 3	146 9	N	133	118 1	15
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-		15
06	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517 3		N	-0-		15
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-		15
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-		15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
GILBERT W1		WELL #: 1W		RRCID -> 203459		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOWER RESOURCES INC		862857										
BENNETT		WELL #: 9604		RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905			
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-		-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		//CONT.//		862857								
BOWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	219830	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4203 -	4209
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
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3		N	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575					CNTY: PALO PINTO			
RINGO-WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4076 -	4084
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942					CNTY: PALO PINTO			
ASHLEY		WELL #:		9502	RRCID ->	158816	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 4215 -	4224
04	810 N	673	-0-	-137	-0-	673 3		N	-0-			50
05	930 N	788	-0-	-142	-0-	788 3		N	-0-			50
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			50
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			50
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			50
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	812 3		N	-0-			50

ASHLEY		WELL #:		9601	RRCID ->	160603	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3994 -	4098
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			10
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3		N	-0-			10
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	146 3		N	-0-			10
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3		N	-0-			10
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			10
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 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
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	135 1	260 3	Y	6			85
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	131 1	264 3	Y	9			94
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	148 1	225 3	Y	-0-			94
*07	403 N	379	-0-	-24	-0-	143 1	221 3	Y	14			108
*08	DLQ G-10	412	-0-	412	412	136 1	237 3	Y	35	1 8		143
*09	751 N	339	-0-	-412	-0-	122 1	217 3	Y	-0-			143

BRAZOS (MARBLE FALLS)												
TOWER RESOURCES INC												
DEEP CREEK												
11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
862857												
WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3			N	-0-		-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3			N	-0-		-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3			N	-0-		-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-		-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-		-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3			N	-0-		-0-

DEEP CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502												
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3			N	-0-		-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3			N	-0-		-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 3			N	-0-		-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3			N	-0-		-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3			N	-0-		-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3			N	-0-		-0-

CANYON VIEW												
WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520												
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-		-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-		-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
WHARTON, AZEL												
878925												
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616												
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	81 1	154 3	Y		-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	82 1	167 3	Y		-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	97 1	148 3	Y		-0-		-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	106 1	166 3	Y		-0-		-0-
*08	DLQ G-10	269	-0-	269	269	98 1	171 3	Y		-0-		-0-
*09	539 N	270	-0-	-269	-0-	97 1	173 3	Y		-0-		-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC												
PETTY, BETTIE ESTATE												
11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
147849												
WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176												
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAZOS (STRAWN)												
BAJA PRODUCTION												
WHITE RANCH												
11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
044650												
WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC				726791												
JACKSON, E. L.				WELL #: 1	RRCID -> 017373	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1923	- 2035							
M	O	GAS PROD	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, E. L.				WELL #: 2	RRCID -> 032812	COMPL. DATE 01/29/1964	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1788	- 1919							
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUCHIL ENERGY, LLC				828545												
MARSHALL, ED				WELL #: 1	RRCID -> 234604	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 3011	PERF. 2874	- 2888							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER RESOURCES INC				862857												
CV-S				WELL #: 4	RRCID -> 212109	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2793	- 2836							
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CV-S				WELL #: 7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2761	- 2818							
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CV-S				WELL #: 14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2804	- 2849							
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	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	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.// 11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		//CONT.// 862857									
CV-S		WELL #: 11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867			
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
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

CV-S		WELL #: 12		RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865			
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CV-S		WELL #: 13		RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856			
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	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
WRIGHT, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 062689		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ZACH II		WELL #: 2		RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043			
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	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		
04	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085 3	N	-0-		144		
05	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2132 3	N	-0-		144		
06	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2099 3	N	-0-		144		
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3	N	-0-		144		
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-		144		
09	2100 N	1911	-0-	-189	-0-	1911 3	N	-0-		144		

CARR, H., -E- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017379	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH 4372	PERF. 3919	- 4282			
04	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	2077 3	N	-0-		-0-		
05	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2132 3	N	-0-		-0-		
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3	N	-0-		-0-		
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-		-0-		
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3	N	-0-		-0-		
09	2100 N	1911	-0-	-189	-0-	1911 3	N	-0-		-0-		

CARR, H., -F- UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 017380	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 4294	- 4332			
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3	N	-0-		-0-		
05	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123 3	N	-0-		-0-		
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-		-0-		
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-		-0-		
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-		-0-		
09	2100 N	1909	-0-	-191	-0-	1909 3	N	-0-		-0-		

CARR -J- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017384	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 4180	- 4351			
04	900 N	890	-0-	-10	-0-	890 3	N	-0-		-0-		
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-		
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-		
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-		
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		-0-		
09	900 N	808	-0-	-92	-0-	808 3	N	-0-		-0-		

CARR -K- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017385	COMPL. DATE 03/15/1961	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 3354	- 4266			
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3	N	-0-		-0-		
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3	N	-0-		-0-		
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-		
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3	N	-0-		-0-		
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-		
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	536 3	N	-0-		-0-		

GILBERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017388	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3843	- 4184			
04	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085 3	N	-0-		-0-		
05	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2133 3	N	-0-		-0-		
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3	N	-0-		-0-		
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-		-0-		
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-		-0-		
09	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	1915 3	N	-0-		-0-		

GILBERT -A- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017389	COMPL. DATE 09/07/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3791	- 3832			
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		139		
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3	N	-0-		139		
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-		139		
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3	N	-0-		139		
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		139		
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 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 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
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			83
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			83
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			83
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			83
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			83
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			83

MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 074758	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 4630	PERF. N/A				
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
WILLIAMS		WELL #:		1L	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4019 - 4023				
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	561 2		N	-0-			-0-
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2		N	-0-			-0-
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
MARTIN R. D.		WELL #:		3	RRCID -> 066861	COMPL. DATE 09/25/1975	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4245 - 0				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN R. D.		WELL #:		1	RRCID -> 067243	COMPL. DATE 10/00/1995	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4229 - 4254				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN B		WELL #:		4B	RRCID -> 070507	COMPL. DATE 10/21/1976	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
CHENAULT "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3778 - 3827
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			1
05	1271 N	693	-0-	-578	-0-	-0-	693 2		N	-0-			1
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			1
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	-0-	340 2		N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

GILBERT, A. B. UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	N/A
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

GILBERT, A. B. UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	060460	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	064585	COMPL. DATE	05/27/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	403 N	151	-0-	-252	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODOM, J. L.				WELL #:	1	RRCID ->	067283	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	068712	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR				WELL #:	3	RRCID ->	073584	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791													
LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521													
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
07	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920													
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278													
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2	N	-0-			-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)						M			

04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-		-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-		-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-		-0-

ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A												
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-		-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-		-0-

TOWER RESOURCES INC 862857												
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198												
04	390 N	236	-0-	-154	-0-	236	3		N	-0-		-0-
05	310 N	47	-0-	-263	-0-	47	3		N	-0-		-0-
06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	3		N	-0-		-0-
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930												
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-		-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940												
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3		N	-0-		-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-		-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3		N	-0-		-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-		-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911												
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	182	1	237	3	Y	-0-	32
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	116	1	165	3	Y	-0-	32
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	113	1	109	3	Y	-0-	32
*07	248 N	182	-0-	-66	-0-	82	1	100	3	Y	-0-	32
*08	248 N	212	-0-	-36	-0-	85	1	127	3	Y	-0-	32
*09	155 N	139	-0-	-16	-0-	62	1	77	3	Y	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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																	

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	46	-0-	46	76	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	107	R	31	-0-	-76	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	25	R	25	-0-	-0-	-0-	13	1	12	3	Y	-0-					-0-
*07	62	#	22	-0-	-40	-0-	10	1	12	3	Y	-0-					-0-
*08	62	#	26	-0-	-36	-0-	10	1	16	3	Y	-0-					-0-
*09	60	#	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
ROLLO RESOURCES, LLC 726791																	
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896																	

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786																	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
TOWER RESOURCES INC				862857							
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900		
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
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
LOBO				WELL #: 1	RRCID -> 169852	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 3787	- 3812		
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	344 1	449 3	Y	-0-		-0-
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	338 1	483 3	Y	-0-		-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	412 1	400 3	Y	-0-		-0-
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	381 1	466 3	Y	-0-		-0-
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	355 1	527 3	Y	-0-		-0-
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	309 1	384 3	Y	-0-		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575							
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #: 1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3776	- 3794		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILBERT, A. B. UNIT 1				WELL #: 2 A	RRCID -> 139610	COMPL. DATE 10/11/1991	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3812	- 3824		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HERRING				WELL #: 1	RRCID -> 148633	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 3886	PERF. 3816	- 3834		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
LADD-CARR "M"				WELL #: 2	RRCID -> 082651	COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4694	- 4700		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11611 625	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
05		279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)				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	

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-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
CHENAULT "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	1912 - 2034	

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-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYOLR		WELL #:		2	RRCID ->	068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	N/A	

04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-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-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "O"		WELL #:		1	RRCID ->	068994	COMPL. DATE	10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2056 - 0	

04	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	279 N	151	-0-	-128	B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07	155 N	74	-0-	-81	B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
GILBERT, J D		WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
GILBERT, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 061236		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0		
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	52 1	68 3	Y	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	47 1	67 3	Y	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	61 1	60 3	Y	-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	58 1	71 3	Y	-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	55 1	82 3	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	47 1	59 3	Y	-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		
04	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2		N	-0-
05	25 N	25	-0-	-0-		-0-	25 2		N	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 2		N	-0-
07	2 N	1	-0-	-1		-0-	1 2		N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

BRANSON, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174		
04	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7 2		N	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73 2		N	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-		-0-	90 2		N	-0-
07	7 N	3	-0-	-4		-0-	3 2		N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

BRANSON, H.L.		WELL #: 1A		RRCID -> 126472		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152		
04	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 2		N	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62 2		N	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-		-0-	77 2		N	-0-
07	6 N	3	-0-	-3		-0-	3 2		N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
GILBERT, A. B.		WELL #: 4A		RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113		
04	180 N	180	-0-	-0-		-0-	180 2		N	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-		-0-	248 2		N	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-		-0-	240 2		N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

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

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849												
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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		295 N	295	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	227	2			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136												
04		176 N	176	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-
08		186 N	169	-0-	-17	169	2			N	-0-	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180					N	NO RPT	-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201												
04		405 N	405	-0-	-0-	405	2			N	-0-	-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	441	2			N	-0-	-0-
06		1033 N	1033	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	468	2			N	-0-	-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020					N	NO RPT	-0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932												
04		319 N	319	-0-	-0-	319	2			N	-0-	-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	264	2			N	-0-	-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	276	2			N	-0-	-0-
08		318 N	318	-0-	-0-	318	2			N	-0-	-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270					N	NO RPT	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255												
04		224 N	224	-0-	-0-	40	1	184	3	N	-0-	-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	32	1	158	3	N	-0-	-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	30	1	145	3	N	-0-	-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	34	1	177	3	N	-0-	-0-
08		186 N	147	-0-	-39	34	1	113	3	N	-0-	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180					N	NO RPT	-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216												
04		702 N	702	-0-	-0-	128	1	574	3	N	-0-	-0-
05		716 N	716	-0-	-0-	121	1	595	3	N	-0-	-0-
06		540 N	437	-0-	-103	76	1	361	3	N	-0-	-0-
07		713 N	500	-0-	-213	82	1	418	3	N	-0-	-0-
08		713 N	425	-0-	-288	99	1	326	3	N	-0-	-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450					N	NO RPT	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	75	1	334	3	N	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	68	1	337	3	N	-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	67	1	322	3	N	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	74	1	376	3	N	-0-
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	82	1	270	3	N	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT

JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242		
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	169	1	759	3	N	-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	155	1	765	3	N	-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	150	1	714	3	N	-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	163	1	838	3	N	-0-
08	930 N	723	-0-	-207	-0-	170	1	553	3	N	-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT

RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296		
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	153	1	683	3	N	-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	164	1	810	3	N	-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	123	1	585	3	N	-0-
07	868 N	758	-0-	-110	-0-	123	1	635	3	N	-0-
08	961 N	553	-0-	-408	-0-	130	1	423	3	N	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAND VALLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311		
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	79	1	351	3	N	-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	82	1	409	3	N	-0-
06	2310 N	454	-0-	-1856	-0-	79	1	375	3	N	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	88	1	452	3	N	-0-
08	496 N	275	-0-	-221	-0-	65	1	210	3	N	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT

SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253		
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	299	1	1338	3	N	-0-
05	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	275	1	1362	3	N	-0-
06	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	247	1	1175	3	N	-0-
07	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	230	1	1183	3	N	-0-
08	1643 N	1029	-0-	-614	-0-	242	1	787	3	N	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT

SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260		
04	2010 X	1710	-0-	-300	-0-	312	1	1398	3	N	-0-
05	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	327	1	1617	3	N	-0-
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	273	1	1302	3	N	-0-
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	437	1	2242	3	N	-0-
08	1860 N	1437	-0-	-423	-0-	338	1	1099	3	N	-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			11700 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.			003646												
ALLEN			WELL #: 1		RRCID -> 135234			COMPL. DATE 06/08/1990			TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS			WELL #: 1		RRCID -> 189013			COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448				
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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			147849		RRCID -> 221513			COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302				
WHARTON			WELL #: 1												
04		2460 X	924	-0-	-1536	-0-	923	2	1	9	N	1			101
05		682 X	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-			101
06		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			101
07		558 X	530	-0-	-28	-0-	529	2	1	9	N	1			102
08		620 N	36	-0-	-584	-0-	36	2			N	-0-			102
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			102

DUNLAP-CHESTNUT			WELL #: 2		RRCID -> 221519			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221				
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2			19
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	356	2	2	9	N	2			21
06		330 N	252	-0-	-78	-0-	162	2	90	9	N	82			103
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	102	1	2
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2			4
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			4

DUNLAP-CHESNUT			WELL #: 1		RRCID -> 245199			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276				
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3421	2	2	9	N	2			59
05		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3554	2	2	9	N	2			61
06		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3667	2	30	9	N	27			88
07		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3356	2	2	9	N	2	87	1	3
08		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3245	2	2	9	N	2			5
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			5

DUNLAP-CHESNUT			WELL #: 3		RRCID -> 245209			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233				
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1			53
05		1023 N	783	-0-	-240	-0-	782	2	1	9	N	1			54
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1			55
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1			56
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1			57
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			57

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849															
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805										COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4211 - 4217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-		
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-		
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-		
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-		
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-		
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-		

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437										COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980 - 3994
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-		
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-		
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-		
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-		
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-		
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-		

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690										COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4056 - 4060
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701															
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-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689										COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4230 - 4240
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985										COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	4239 - 4247
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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8		

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987										COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4211 - 4228
04		3300 X	3088	-0-	-212	-0-	626 1	2462 3	N	-0-			-0-		
05		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	666 1	3289 3	N	-0-			-0-		
06		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	620 1	2954 3	N	-0-			-0-		
07		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	670 1	3440 3	N	-0-			-0-		
08		3472 X	2853	-0-	-619	-0-	670 1	2183 3	N	-0-			-0-		
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	630 N	520	-0-	-110	-0-	105 1	415 3	N	-0-	9	
05	1023 N	191	-0-	-832	-0-	32 1	159 3	N	-0-	9	
06	750 N	313	-0-	-437	-0-	54 1	259 3	N	-0-	9	
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	59 1	306 3	N	-0-	9	
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	11 1	97 3	N	-0-	9	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	9	

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059			
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	27 1	122 3	N	-0-	15	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	25 1	124 3	N	-0-	15	
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	24 1	113 3	N	-0-	15	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	26 1	137 3	N	-0-	15	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	15	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	15	

EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151			
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	11 1	112 3	Y	85	165 1	31
						94 9					
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	43 1	531 3	Y	129		160
						142 9					
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	44 1	519 3	Y	44	170 1	34
						48 9					
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28 1	374 3	Y	26		60
						29 9					
08	713 N	654	-0-	-59	-0-	56 1	512 3	Y	78		138
						86 9					
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		138

EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096			
04	3990 X	1525	-0-	-2465	-0-	129 1	1304 3	Y	84	15 1	159
						92 9					
05	3503 X	3308	-0-	-195	-0-	241 1	2954 3	Y	103	175 1	87
						113 9					
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	295 1	3483 3	Y	131	166 1	52
						144 9					
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	315 1	4138 3	Y	133	71 1	114
						146 9					
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	388 1	3569 3	Y	89	172 1	31
						98 9					
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT		31

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986			
04	29340 X	24620	-0-	-4720	-0-	24495 3	125 9	N	114	180 1	117
05	30318 X	23757	-0-	-6561	-0-	23646 3	111 9	N	101	180 1	38
06	29340 X	22424	-0-	-6916	-0-	22333 3	91 9	N	83		121
07	27001 X	23141	-0-	-3860	-0-	23060 3	81 9	N	74	160 1	35
08	27489 X	27489	-0-	-0-	-0-	27254 3	235 9	N	214	176 1	73
09	24630 X	NO RPT	-0-	-24630	-0-			N	NO RPT		73

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690								
WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150		
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
04	8310 X	4482	-0-	-3828	-0-	870 1	3595 3	N	15	73
05	8587 X	3848	-0-	-4739	-0-	17 9	3003 3	N	4	77
06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	4 9	2421 3	N	-0-	77
07	4619 X	2963	-0-	-1656	-0-	812 1	2064 3	N	-0-	77
08	4619 X	2313	-0-	-2306	-0-	899 1	1617 3	N	-0-	77
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	696 1		N	NO RPT	77

EDMONDSON 'F'		WELL #: 8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

EDMONDSON 'I'		WELL #: 11		RRCID -> 279283		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4081 - 4243		
04	1230 N	943	-0-	-287	-0-	83 1	843 3	N	15	53
05	1271 N	957	-0-	-314	-0-	17 9	848 3	N	36	89
06	1230 N	627	-0-	-603	-0-	69 1	538 3	N	39	128
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	40 9	752 3	N	44	26
08	930 N	597	-0-	-333	-0-	46 1	495 3	N	44	70
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	43 9		N	NO RPT	70

JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.		428032		RRCID -> 152839		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262		
FORD, BUSTER		WELL #: 1A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2016 - P/A 09/16/2016										

L.J. RESOURCES, LLC		479988		RRCID -> 135388		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800		
ALLEN, MARCUS		WELL #: 1								
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	23
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	23
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	23
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	23

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740												
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					115
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		115

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												
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238												
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 108995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 4225												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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												
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-
09		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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. //CONT.// 036634															
DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092															
M	O	ALLOW 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRICO OIL, INC. 091040															
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090															
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			167
05	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1149	2			N	-0-			167
06	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1072	2	8	9	N	7			174
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1181	2	3	9	N	3			177
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1086	2	4	9	N	4			181
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	N	3			184

PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703															
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053															
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092															
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-			-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-			-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150															
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-			-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
PIERCE, J. S.		WELL #:		26	RRCID ->	234441	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4110 - 4123	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066 - 4069	
04	456 N	153	-0-	-303	-0-		153	2	Y	-0-		84
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2	Y	-0-		84
06	150 N	138	-0-	-12	-0-		138	2	Y	-0-		84
07	155 N	132	-0-	-23	-0-		132	2	Y	-0-		84
08	155 N	134	-0-	-21	-0-		134	2	Y	-0-		84
09	150 N	139	-0-	-11	-0-		139	2	Y	-0-		84
HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4048 - 4069	
04	910 N	305	-0-	-605	-0-		305	2	Y	-0-		81
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2	Y	-0-		81
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	2	Y	-0-		81
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2	Y	-0-		81
08	279 N	273	-0-	-6	-0-		273	2	Y	-0-		81
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2	Y	-0-		81
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	
04	180 #	103	-0-	-77	-0-		102	3	1 9 N	1		170
05	186 #	74	-0-	-112	-0-		70	3	4 9 N	4		174
06	180 #	86	-0-	-94	-0-		86	3	N	-0-		174
07	124 #	119	-0-	-5	-0-		117	3	2 9 N	2		176
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-		114	3	N	-0-		176
*09	240 R	240	-0-	-0-	-0-		240	3	N	-0-		176
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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRITNI ANN (ELLENBURGER) CHISHOLM OPERATING, INC. EATON		12047 250 149454		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #:	1	RRCID ->	233971	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	4506 - 4510					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	604				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	604				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	604				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	604				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	604				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	604				N	NO RPT					-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN) SKY RESOURCES, INC. MCDONALD, J. M. ET AL		12074 500 786408		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	1	RRCID ->	143334	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	4489	PERF.	4472 - 4482					
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKE (DUFFER) PETEX COZART "2259"		12190 600 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	1	RRCID ->	213053	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	3912 - 3940					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			17

GERALD LOUDDER		WELL #:		1	RRCID ->	217813	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3870 - 3950				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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				
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-

COZART "2259"		WELL #:		2	RRCID ->	262344	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3896 - 3932				
04	1140 N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					165
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	N	3					168
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1127	2	6	9	N	5					173
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					173
08	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	2			N	-0-					173
09	1140 N	840	-0-	-300	-0-	840	2			N	-0-	3	1			170

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894	
M	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
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3		34
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1		35
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-		35
07	961 N	798	-0-	-163	-0-	796	2	2	9	N	2		37
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	784	2	3	9	N	3		40
09	810 N	611	-0-	-199	-0-	609	2	2	9	N	2		42

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962	
04	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1	9	N	1		31
05	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2565	2	3	9	N	3		34
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1		35
07	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-		35
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-		35
*09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-	14 1	21

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908	
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		-0-
05	1209 N	457	-0-	-752	-0-	457	2			N	-0-		-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-		-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-		-0-
09	1200 N	823	-0-	-377	-0-	823	2			N	-0-		-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902	
04	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-		-0-
05	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-		-0-
06	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-		-0-
07	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-		-0-
08	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-		-0-
09	1050 N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685											
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF.	1116 - 1166	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685															
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, ALAN D. 463803															
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A															

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
KING, ALAN D. //CONT.// 463803															
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275															
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0															
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

R & D OPERATING, INC. 685874															
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A															
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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A															
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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215															
04	100 N		100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-				-0-
05	105 N		105	-0-	-0-	-0-	105	4		N	-0-				-0-
06	115 N		115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-				-0-
07	110 N		110	-0-	-0-	-0-	110	4		N	-0-				-0-
*08	100 N		100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281															
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4		N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	4		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	4		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	4		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	4		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	4		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296															
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A															
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298															
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260															
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
09		0 N	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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A												
M	ALLOW 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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A												
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A												
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A												
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BARNUM, STORMY G. 052920												
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532												
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174												
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	-0-
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-	-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 058851												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
04		60 #	59	-0-	-1	-0-		59 2		N	-0-	-0-
05		62 #	51	-0-	-11	-0-		51 2		N	-0-	-0-
06		60 #	53	-0-	-7	-0-		53 2		N	-0-	-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-	-0-
08		62 #	55	-0-	-7	-0-		55 2		N	-0-	-0-
09		60 #	53	-0-	-7	-0-		53 2		N	-0-	-0-
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
04		280 R	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-	-0-
05		279 #	254	-0-	-25	-0-		254 2		N	-0-	-0-
06		300 #	239	-0-	-61	-0-		239 2		N	-0-	-0-
07		310 #	249	-0-	-61	-0-		249 2		N	-0-	-0-
08		310 #	216	-0-	-94	-0-		216 2		N	-0-	-0-
09		270 #	219	-0-	-51	-0-		219 2		N	-0-	-0-
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-	-0-
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-	-0-
06		30 #	29	-0-	-1	-0-		29 2		N	-0-	-0-
07		31 #	11	-0-	-20	-0-		11 2		N	-0-	-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 2		Y	-0-	-0-
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 2		Y	-0-	-0-
06		60 #	59	-0-	-1	-0-		59 2		Y	-0-	-0-
07		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63 2		Y	-0-	-0-
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2		Y	-0-	-0-
09		60 #	59	-0-	-1	-0-		59 2		Y	-0-	-0-
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
04		90 #	74	-0-	-16	-0-		74 2		N	-0-	-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-	-0-
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-	-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-	-0-
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-	-0-
*09		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-	-0-
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
04		270 R	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-	17
05		279 #	270	-0-	-9	-0-		270 2		N	-0-	17
06		270 #	268	-0-	-2	-0-		268 2		N	-0-	17
07		279 #	270	-0-	-9	-0-		270 2		N	-0-	17
08		279 #	265	-0-	-14	-0-		265 2		N	-0-	17
09		270 #	240	-0-	-30	-0-		238 2	2 9	N	2	19
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
04		78 R	78	-0-	-0-	-0-		78 2		Y	-0-	-0-
05		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71 2		Y	-0-	-0-
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 2		Y	-0-	-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 2		Y	-0-	-0-
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74 2		Y	-0-	-0-
*09		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 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 (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BGM PRODUCTION, LLC				068494										
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF.	2448 - 2452		
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	47	R	47	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	52	R	52	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	DELQ	PR	58	-0-	58	-0-	58			Y	-0-			-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-	28			Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2436 - 2466		
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	DELQ	PR	52	-0-	52	-0-	52			Y	-0-			-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-	22			Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 - 2434		
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	55	R	55	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	54	R	54	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	DELQ	PR	60	-0-	60	-0-	60			Y	-0-			-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

BIG IRON EXCAVATION, L.L.C.				069437										
STEPHENS, J. B. DR.		WELL #:		8	RRCID ->	197430	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	1495	PERF.	618 - 622		
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-
08			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 08 LEASE	13571	08/15/2016								

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298										
WALLACE, J.C.		WELL #:		2	RRCID ->	126450	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	886	PERF.	839 - 845		
04	0	W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										//CONT.// 100298							
WALLACE, J.C.										WELL #: 3		RRCID -> 126940		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

DAVIS, W.B.										WELL #: 5		RRCID -> 127269		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		0 W	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	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		0 W	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	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

MARTIN, WILLIE B.										WELL #: 3		RRCID -> 154408		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

CIRCLE D OIL & GAS, INC.										153608							
KELLER, C. A.										WELL #: 4		RRCID -> 155424		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818	
04		355 R	77	-0-	-278	-0-						Y	-0-			24	
05		76 R	76	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24	
06		76 R	76	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			24	
07		93 #	61	-0-	-32	-0-						Y	-0-			24	
08		93 #	55	-0-	-38	-0-						Y	-0-			24	
09		90 #	7	-0-	-83	-0-						Y	-0-			24	

BROWN COUNTY REGULAR														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
CONNER-MARRS COMPANY 172005														
LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832														
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

CWC OIL & GAS, LLC 195804														
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	100	-0-	100	100		100	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	100	-0-	100	200		100	2	N	-0-			-0-
09	0	W	100	-0-	100	300		100	2	N	-0-			-0-

CLARK, JEAN WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2588 - 2640														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2016 - P/A 09/16/16														

NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036														
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-		360	2	4	9	N	4	7
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-		367	2	4	9	N	4	11
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-		363	2	56	9	N	51	62
07	374	R	374	-0-	-0-	-0-		371	2	3	9	N	3	65
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-		365	2	4	9	N	4	5
*09	353	R	353	-0-	-0-	-0-		347	2	6	9	N	5	10

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
DENTON RESOURCES LLC				216427								
THRIFTY				WELL #: 1	RRCID -> 158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
05		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
06		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
07		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENERGYQUEST II, LLC				252020								
MADISON, F.H. "E"				WELL #: 4	RRCID -> 123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824	
04		480 #	439	-0-	-41	-0-	78 1	361 3	N	-0-		56
05		465 #	439	-0-	-26	-0-	76 1	363 3	N	-0-		56
06		450 #	402	-0-	-48	-0-	81 1	321 3	N	-0-		56
07		465 #	429	-0-	-36	-0-	66 1	363 3	N	-0-		56
08		465 #	452	-0-	-13	-0-	105 1	347 3	N	-0-		56
09		450 #	419	-0-	-31	-0-	112 1	307 3	N	-0-		56

THOMPSON				WELL #: 8	RRCID -> 158070	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A	
04		180 #	109	-0-	-71	-0-	109 3		N	-0-		42
05		186 #	102	-0-	-84	-0-	102 3		N	-0-		42
06		180 #	100	-0-	-80	-0-	100 3		N	-0-		42
07		124 #	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-		42
08		124 #	10	-0-	-114	-0-	10 3		N	-0-		42
09		120 #	4	-0-	-116	-0-	4 3		N	-0-		42

ALLEN, E. A.				WELL #: 2	RRCID -> 165162	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	2165 - 2178	
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-
09		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	
04		150 #	134	-0-	-16	-0-	24 1	110 3	N	-0-		-0-
05		155 #	134	-0-	-21	-0-	23 1	111 3	N	-0-		-0-
06		150 #	92	-0-	-58	-0-	18 1	74 3	N	-0-		-0-
07		155 #	117	-0-	-38	-0-	18 1	99 3	N	-0-		-0-
08		155 #	124	-0-	-31	-0-	29 1	95 3	N	-0-		-0-
09		120 #	118	-0-	-2	-0-	32 1	86 3	N	-0-		-0-

FURRY PRODUCING COMPANY				291650								
PALMER, T. W.				WELL #: 1 A	RRCID -> 045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680	
04		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
05		279 #	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-		-0-
06		270 #	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-		-0-
07		279 #	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-		-0-
08		279 #	252	-0-	-27	-0-	252 2		N	-0-		-0-
*09		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650									
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 -	2422
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 -	2411
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-

HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 -	2456
04	240 #	14	-0-	-226	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	248 #	8	-0-	-240	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

PALMER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	117204	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2424 -	2455
04	270 #	42	-0-	-228	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 -	1062
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 -	530
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
HORNER, T. R.				400505											
HORNER, T. R.			WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09		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				
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09		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				
04		60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

PICKETT, G. W.			WELL #:	1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 1960 - 1962				
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PICKETT, G. W. "A"			WELL #:	2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2065 - 2067				
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

KEITH D. WILLIAMS				453555											
WILLIAMS			WELL #:	4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF. 485 - 490				
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
MISSION ENERGY INC.				570410								
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 257968	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2630 - 2636				
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	-0-
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	-0-
07	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-	-0-
08	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-	-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL PROJECTS, LLC				620578								
GOODE				WELL #: 5	RRCID -> 280869	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 1390	PERF. 1336 - 1342				
*08	310 #	220	-0-	-90	-0-	220	1			N	-0-	-0-
*09	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	1			N	-0-	-0-

SMITH, EDNA				WELL #: 56	RRCID -> 280870	COMPL. DATE 06/08/1984	TOTAL DEPTH 1358	PERF. 1300 - 1316				
08	0	600	-0-	600	600	600	1			N	-0-	-0-
09	0	600	-0-	600	1200	600	1			N	-0-	-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810								
BROOKS, D.				WELL #: 3	RRCID -> 095889	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 612	PERF. N/A				
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-
09	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				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPIVEY				WELL #: 1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 500	PERF. 420 - 500				
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810									
SEWARD		WELL #: 2		RRCID -> 126661		COMPL. DATE 02/11/1988		TOTAL DEPTH 1197		PERF. 683 - 687	
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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, M.J.		WELL #: 3		RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 984		PERF. 938 - 942	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-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-
09	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	
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEWARD		WELL #: 1		RRCID -> 133758		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 1306		PERF. 1100 - 1306	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 1696		PERF. 606 - 611	
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-
09	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	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, WILLIE B.		WELL #: 2		RRCID -> 154406		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 688		PERF. 605 - 614	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
PETROLIA GROUP, L.L.C.															
GUTHRIE, R.C.															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 660810															
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210															
M	O	ALLOW 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
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-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEWARD															
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192															
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-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															
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	127	2	2	9	N	2	166	1	22
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			22
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			22
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			22
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			22
09	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-			22

PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715															
04	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711															
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	300	#	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08	310	#	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718															
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			2
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			2
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			2
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			2
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			2
09	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-			2

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN						
R & D OPERATING, INC.				685874											
BACON, SUE				WELL #:	1	RRCID ->	090564	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	970 - 990		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NICHOLS, SAMMY LEE				WELL #:	1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862	PERF.	1742 - 1750		
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-
*09		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		
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARRIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1770 - 1782		
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				72
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				72
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				72
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				72
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72

REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
HURLBUT, F. J.				WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316		
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-
09		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		
04		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-				-0-
05		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				-0-
07		341 #	247	-0-	-94	-0-	247	2		N	-0-				-0-
08		341 #	242	-0-	-99	-0-	242	2		N	-0-				-0-
09		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 806190												
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504												
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	CODE	M	
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3				N	-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3				N	-0-
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3				N	-0-
07		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3				N	-0-
08		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3				N	-0-
*09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-

NEWTON												
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
04		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3				N	-0-
05		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3				N	-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-
09		90 #	61	-0-	-29	-0-	61 3				N	-0-

RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
04		270 #	242	-0-	-28	-0-	239 3	3 9			N	92
05		279 #	261	-0-	-18	-0-	253 3	8 9		85 1	N	14
06		270 #	255	-0-	-15	-0-	248 3	7 9			N	20
07		279 #	265	-0-	-14	-0-	259 3	6 9			N	25
08		269 R	269	-0-	-0-	-0-	260 3	9 9			N	33
09		270 #	234	-0-	-36	-0-	228 3	6 9			N	38

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
04		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-
05		186 #	159	-0-	-27	-0-	159 3				N	-0-
06		180 #	153	-0-	-27	-0-	153 3				N	-0-
07		186 #	155	-0-	-31	-0-	155 3				N	-0-
08		186 #	133	-0-	-53	-0-	133 3				N	-0-
09		150 #	142	-0-	-8	-0-	142 3				N	-0-

BIBBY, J. C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
04		150 #	83	-0-	-67	-0-	83 3				Y	-0-
05		124 #	67	-0-	-57	-0-	67 3				Y	-0-
06		120 #	43	-0-	-77	-0-	43 3				Y	-0-
07		124 #	69	-0-	-55	-0-	69 3				Y	-0-
08		93 #	43	-0-	-50	-0-	43 3				Y	-0-
09		90 #	42	-0-	-48	-0-	42 3				Y	-0-

AVT												
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266												
04		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3				N	-0-
05		248 #	242	-0-	-6	-0-	242 3				N	-0-
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3				N	-0-
07		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3				N	-0-
08		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3				N	-0-
09		270 #	238	-0-	-32	-0-	238 3				N	-0-

MATSON, P. I.												
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005												
04		90 #	42	-0-	-48	-0-	42 3				N	-0-
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3				N	-0-
06		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3				N	-0-
09		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 3				N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147 3			N	-0-			-0-
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3			N	-0-			-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3			N	-0-			-0-
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 3			N	-0-			-0-
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3			N	-0-			-0-
09	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 3			N	-0-			-0-

WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474	
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-			-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
07	217 #	160	-0-	-57	-0-	160 3			N	-0-			-0-
08	217 #	148	-0-	-69	-0-	148 3			N	-0-			-0-
09	210 #	140	-0-	-70	-0-	140 3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806	
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3			N	-0-			-0-
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	32 3			N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 3			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-
*09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750	
04	150 #	76	-0-	-74	-0-	76 3			N	-0-			-0-
05	155 #	80	-0-	-75	-0-	80 3			N	-0-			-0-
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85 3			N	-0-			-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			-0-
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-			-0-
*09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-

TABER, ELMER S.		834315		2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 - 963	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEJAS JACK SALES, INC.		841296		5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 - 1007	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																			
TEJAS JACK SALES, INC.																			
FITZGERALD																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
//CONT.// 841296																			
WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
05		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	

FITZGERALD																			
WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036																			
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
05		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	

FITZGERALD																			
WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056																			
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-	
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	

FITZGERALD																			
WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034																			
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
05		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	

THOMAS, LOUIS W.																			
THOMAS																			
854100																			
WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540																			
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-	
09	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	

TOMAHAWK PETROLEUM																			
RYAN C.																			
861695																			
WELL #: 6A RRCID -> 120863 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 1257 PERF. 818 - 820																			
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	20	-0-				N	NO	RPT			-0-	
05	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	20	-0-				N	NO	RPT			-0-	
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	20	-0-				N	NO	RPT			-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	20	-0-				N	NO	RPT			-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	20	-0-				N	NO	RPT			-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	20	-0-				N	NO	RPT			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
TRAWEEK, J. H.				866595									
TRAWEEK BMG.				WELL #:	1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF. 692 - 701	
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

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WJH ENERGY, INC.				888225									
HAYS, TOM "B"				WELL #:	1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2208 - 2304	

04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
09	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-		-0-

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

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	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
07	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
08	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-

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

04	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
06	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225										
HAYS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312		
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
04		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-				-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-				-0-
06		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-				-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-				-0-
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-				-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-				-0-

HICKMAN "E"				WELL #:		1	RRCID ->	276292	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	2297 - 2308
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		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-				-0-
07		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-				-0-
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-				-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-				-0-

HAYS, TOM -A-				WELL #:		2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2288 - 2292
04		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-
05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-				-0-
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-				-0-
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-				-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-				-0-

WATSON, B. G.				WELL #:		900500	RRCID ->	119875	COMPL. DATE	09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2289 - 2310
HAYS, TOM														
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12

7 D OPERATIONS				WELL #:		954750	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368
INCE														
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

INCE				WELL #:		6	RRCID ->	281237	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	N/A
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

INCE				WELL #:		7	RRCID ->	281239	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2285 - 2295
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
05		248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					-0-	
06		150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
07		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-	
*09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-	

HENSON, M. M.												WELL #: 1	RRCID -> 090691	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 3024	PERF. 3000	- 3024	
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-	
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-	
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-	
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-	
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-	
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-	

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC												028757						
STANLEY, R.												WELL #: 1	RRCID -> 098118	COMPL. DATE 06/19/1991	TOTAL DEPTH 1242	PERF. 1024	- 1032	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ARNOT OIL COMPANY, LLC												033012						
GEYE												WELL #: 1	RRCID -> 246776	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2272	- 2282	
04		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1047	2	46	9	N	42					157	
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1060	2	47	9	N	43					200	
06		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1020	2	54	9	N	49	178	1			71	
07		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1048	2	39	9	N	35					106	
08		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1029	2	50	9	N	45					151	
09		1080 N	1017	-0-	-63	-0-	976	2	41	9	N	37					188	

BARRON, FRANKLIN												053323						
FORTNER, ED												WELL #: 1	RRCID -> 058743	COMPL. DATE 05/05/1974	TOTAL DEPTH 1000	PERF. N/A		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-	
09		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		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-	
09		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05		155 N	73	-0-	-82	-0-	73 2		N	-0-		-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
*09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
05		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-		-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
BC EXPLORATION, LLC 058914																	
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC										094868									
WADELL										WELL #:	1	RRCID ->	225568	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1376 - 1382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298									
ADAMS, B. J.										WELL #:	1	RRCID ->	040956	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	971	PERF.	N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-					
09		0 N	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

THOMAS W.G.										WELL #:	1	RRCID ->	064372	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	1786	PERF.	N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

WELLS L.D.										WELL #:	1	RRCID ->	064373	COMPL. DATE	10/13/1975	TOTAL DEPTH	1714	PERF.	N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

WELLS L.D. "A"										WELL #:	1 A	RRCID ->	064374	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	N/A
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298														
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665														
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A														
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
09		0 N	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														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685														
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068												
M	ALLOW 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-	-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-	-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048													
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	4		N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	4		N	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	4		N	-0-		-0-
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	4		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-		-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-		-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-		-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	4		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, R. H. LLC 143549													
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176													
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMBERS, M. 167048													
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A													
04		300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2		N	-0-		-0-
05		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-		-0-
06		360 N	210	-0-	-150	-0-	210	2		N	-0-		-0-
07		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-

COLE, BERT 167048													
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360													
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 COLE, BERT //CONT.// 167048
 COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354

M	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
 CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

WINDHAM, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A														
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
07		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09		420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2		N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694														
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652														
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	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675														
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07		186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403														
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
D & L OPERATING CO. 196477															
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334															
M	O	ALLOW 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
04		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296															
04		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284															
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	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-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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															
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939															
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENTON RESOURCES LLC 216427															
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
04	DLQ G-10	60	-0-	60	253	60	3				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	63	-0-	63	316	63	3				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	56	-0-	56	372	56	3				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	53	-0-	53	425	53	3				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425						Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425						Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN					
DENTON RESOURCES LLC //CONT.// 216427															
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890										COMPL. DATE	02/08/1979	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2274 - 2278
M	O	ALLOW 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
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	253	60	3		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	63	-0-	63	316	63	3		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	56	-0-	56	372	56	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	53	-0-	53	425	53	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	425				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	425				Y	NO RPT				-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762										COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2293 - 2306
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	253	60	3		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	63	-0-	63	316	63	3		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	56	-0-	56	372	56	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	53	-0-	53	425	53	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	425				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	425				Y	NO RPT				-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693										COMPL. DATE	05/01/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2298 - 2304
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634										COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2303 - 2307
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	253	60	3		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	63	-0-	63	316	63	3		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	56	-0-	56	372	56	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	53	-0-	53	425	53	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	425				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	425				Y	NO RPT				-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236										COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	1658	PERF.	1591 - 1597
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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237										COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	2195	PERF.	1542 - 1548
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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 DOC OIL 221884
 SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

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

04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2					Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	2					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	2					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	20	5	2					Y	-0-					-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2					Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	2					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	2					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	20	5	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

04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	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-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					N	-0-					-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	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-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					N	-0-					-0-

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

04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	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-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728														
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982										TOTAL DEPTH	1924	PERF.	1722 - 1844	
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

04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	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-
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	
04		360 N	204	-0-	-156	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05		217 N	64	-0-	-153	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06		180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973										TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2635 - 0	
04		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973										TOTAL DEPTH	2708	PERF.	N/A	
04		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3		Y	-0-			19
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			19
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			19
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			19
08		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3		Y	-0-			19
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-			19

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975										TOTAL DEPTH	2771	PERF.	2010 - 2699	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976										TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2775 - 0	
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	125	1	580	3	N	-0-		-0-
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	122	1	583	3	N	-0-		-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	142	1	564	3	N	-0-		-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	117	1	641	3	N	-0-		-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	178	1	590	3	N	-0-		-0-
09		720 N	718	-0-	-2	-0-	192	1	526	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020														
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 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
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	139	1	647	3	N	-0-			31
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	137	1	649	3	N	-0-			31
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	180	1	716	3	N	-0-			31
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	149	1	823	3	N	-0-			31
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	226	1	753	3	N	-0-			31
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	244	1	666	3	N	-0-			31

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286														
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	1	1	218	3	N	-0-			-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	N	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-			-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	15	1	178	3	N	-0-			-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	16	1	138	3	N	-0-			-0-
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268														
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265														
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	1	1	122	3	N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	3	N	-0-			-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278														
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	-0-			39
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	21	1	268	3	N	-0-			39
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-			39
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	22	1	253	3	N	-0-			39
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	N	-0-			39
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-			39

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264														
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	N	-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	26	1	417	3	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020																	
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258																	
04		210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276																	
04		420 N	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-					50
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-					52
							2	9									
06		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					52
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	-0-					53
							1	9									
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	28	1	245	3	N	-0-					53
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	15	1	236	3	N	-0-					53

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276																	
04		390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					51
05		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					51
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					51
07		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					51
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					51
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					51

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284																	
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					37
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					37
06		270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					37
07		217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					37
08		186 N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					37
09		180 N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-					37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS												
ADAMS, B. J. ET UX												
WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380												
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
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-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FORD, C.O.												
FORD, C.O.												
WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A												
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FURRY, M. M.												
FURRY M.												
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679												
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FURRY PRODUCING COMPANY												
NICHOLS, GLADYS												
WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775												
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-

GRADON OIL COMPANY												
KEVIN-INGRAM-TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545												
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
J.W.S.																	
STANLEY, R.																	
WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, R.																	
WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, R.																	
WELL #: 4 RRCID -> 115906 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 1161																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY, R.																	
WELL #: 6 RRCID -> 117480 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAM OIL & GAS COMPANY																	
SCOTT, IRVINE D.																	
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLH OIL & GAS, INC.																	
SMITH, M. O.																	
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832																	
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2		N	-0-			-0-
05	961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2		N	-0-			-0-
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2		N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		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	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
MCBEE, JOHNNY												
MCBEE, JOHNNY												
WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353												
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MISSION ENERGY INC.												
WYNN												
WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		98
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		98
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		98
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		98
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		98
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		98

N S P OPERATING GROUP LLC												
DOSS, RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

PETROLIA GROUP, L.L.C.												
LEACH FRED M.												
WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 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-
09	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
 NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5					58
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	Y	4					62
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					62
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	10	2	7	9	Y	6					68
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	4	2	8	9	Y	7					75
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					78

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

04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					1
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					1
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					1
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					1
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					1
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					1
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					1
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
PRAIRIE PRODUCTION												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		158 N		158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

R & D OPERATING, INC.												
ROBERTS, LEE												
WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A												
04		30 N			-0-	-30			N	-0-		-0-
05		31 N			-0-	-31			N	-0-		-0-
06		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOYSEN, S F												
WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
04		2 N			-0-	-2			N	-0-		-0-
05		1 N			-0-	-1			N	-0-		-0-
06		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOYSEN, S.F.												
WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900												
04		2 N			-0-	-2			N	-0-		-0-
05		3 N			-0-	-3			N	-0-		-0-
06		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOYSEN, S.F.												
WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700												
04		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		2 N			-0-	-2			N	-0-		-0-
06		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N			-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N			-0-	-0-			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
04		3 N	-0-	-0-	-3	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850												
04		2 N	-0-	-0-	-2	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
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-
*09		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												
04		60 N	-0-	-0-	-60	-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-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-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-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
RICE DRILLING COMPANY 706685												
HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685												
HENNDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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 2363 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	1	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	45
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	45
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	45
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT	45

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			69
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A													
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282													
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A													
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A													
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A													
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360															
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261															
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
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266															
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281															
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955															
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06		120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			-0-
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840															
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			16
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			16
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			16
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			16
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			16
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-			16

HOLT, C. F. 806190															
WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616															
04		540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-			9
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-			9
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4			13
07		527 N	483	-0-	-44	-0-	479	3	4	9	N	4			17
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	524	3	4	9	N	4			21
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	470	3	4	9	N	4			25

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
ANGEL		WELL #: 1		RRCID -> 032141		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2715 - 2755	
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
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-		-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-

ALLCORN, H. L., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035109		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 2318		PERF. N/A	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94 3	3 9	N	3		33
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84 3	4 9	N	4		37
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	85 3	2 9	N	2		39
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87 3	6 9	N	5		44
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	88 3	2 9	N	2		46
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	83 3	4 9	N	4		50

WILLIAMS, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038478		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 2822		PERF. N/A	
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3		N	-0-		-0-
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	264 3		N	-0-		-0-
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 3		N	-0-		-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		N	-0-		-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3		N	-0-		-0-
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	168 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038488		COMPL. DATE 03/06/1966		TOTAL DEPTH 1493		PERF. N/A	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	167 3		N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		N	-0-		-0-

NEWTON, L. E.		WELL #: 1 M		RRCID -> 041053		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH 2306		PERF. N/A	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		N	-0-		-0-

MURPHREE, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055428		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 2684		PERF. N/A	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3		N	-0-		-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-		-0-

DAY, DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 055554		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 2353		PERF. N/A	
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		10
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		10
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		10
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		10
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		10
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		10

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	-0-
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-	-0-
07		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-	-0-
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
*09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-	-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A													
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
09	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													
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-	-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A													
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-	-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
07		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-	-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-	-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-	-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A													
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-	-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
09		270 N	211	-0-	-59	-0-	211	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)	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
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-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2016 - P/A 09/16/16

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-	
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-			-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-	
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-	

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9 N	1			28	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3	1 9 N	1			29	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 3	1 9 N	1			30	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313 3	3 9 N	3			33	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351 3	2 9 N	2			35	
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 3	2 9 N	2			37	

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A												
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-	
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-	
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-	

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A												
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-			-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-	
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-	

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
04	660 N	293	-0-	-367	-0-	293 3	N	-0-			90	
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	640 3	2 9 N	2	82 1		10	
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677 3	2 9 N	2			12	
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	744 3	2 9 N	2			14	
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	843 3	2 9 N	2			16	
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	749 3	2 9 N	2			18	

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
04	300 N	176	-0-	-124	-0-	176 3	N	-0-			-0-	
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-			-0-	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-			-0-	

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	3		N	-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3		N	-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	3		N	-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3		N	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		N	-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3		N	-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	30
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		N	30
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		N	30
*09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	30
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		N	30
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		N	30
*09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	30

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-
*09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
04		330 N	156	-0-	-174	-0-	-0-	156	3		N	40
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-	265	3		N	40
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3		N	40
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		N	40
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		N	40
09		270 N	58	-0-	-212	-0-	-0-	58	3		N	40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3		N	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		N	-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		N	-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		N	-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3		N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE							
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-	-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-	-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-
*09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847												
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3		Y	-0-	-0-
05		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3		Y	-0-	-0-
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3		Y	-0-	-0-
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		Y	-0-	-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-	-0-
*09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-	-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454												
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	35
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	35
06		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-	35
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	35
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	35
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	35

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856												
04		300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-	-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-	-0-
06		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-	-0-
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-	-0-
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-	-0-
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-	-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706												
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	24
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-	24
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3		N	-0-	24
07		465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3		N	-0-	24
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-	24
*09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	24

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320												
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	6
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	6
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-	6
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	6
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	6
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-	6

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877												
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-	-0-
05		248 N	134	-0-	-114	-0-	134	3		N	-0-	-0-
06		180 N	87	-0-	-93	-0-	87	3		N	-0-	-0-
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-	-0-
08		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-	-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	-0-
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-	-0-
06		180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3		N	-0-	-0-
07		186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3		N	-0-	-0-
08		155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3		N	-0-	-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-	-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-	14
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-	14
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-	14
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	14
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-	14
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-	14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380												
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-	-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
04		210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3		N	-0-	-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-	-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-	-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-	-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296 HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317 BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264													
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296													
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973													
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023													
04		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759													
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
WJH ENERGY, INC. 888225												
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 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
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382												
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-		31	2		N	-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371												
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-		9	2		N	-0-

BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404												
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	37
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	37
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	37
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	37
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	37
09		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2		N	37

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386												
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	8
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	8
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	8
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	8
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	8
09		11 N	7	-0-	-4	-0-		7	2		N	8

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-
09		11 N	6	-0-	-5	-0-		6	2		N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
WHITE, L. L.										918440					
WHITE, L. L.										WELL #: 1	RRCID -> 099155	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH 1875	PERF. 1712	- 1785
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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MURPHY, E.L.										WELL #: 2	RRCID -> 103413	COMPL. DATE 12/08/1982	TOTAL DEPTH 2660	PERF. 2572	- 2578
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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
3 S PRODUCTION, INC.										953796					
WILLETT										WELL #: 1A	RRCID -> 090381	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2960	- 2970
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-				-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-				-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-				-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-				-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-				-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3		N	-0-				-0-
7 D OPERATIONS										954750					
BUCY, BETTIE										WELL #: 2	RRCID -> 101002	COMPL. DATE 03/07/1961	TOTAL DEPTH 2374	PERF. 2297	- 2322
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	-0-	10	5 2		Y	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
7 D OPERATIONS //CONT.// 954750												
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09							
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	2	Y	-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-			7	2	Y	-0-
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	5			5	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	10			5	2	Y	-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
H. T. & J. A PARTNERSHIP 341570												
CAPPIS & LUCAS WELL #: 5 RRCID -> 017443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1426 - 1489												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MADISON, F. H. 521255												
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136												
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOORE, H. B. , -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861			N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	861			N	-0-		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	861			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	861			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	861			N	NO RPT		-0-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	474			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	474			N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	474			N	-0-		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-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	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
09		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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622 MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946																	
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874																	
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A																	
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-
*09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-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-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON RANCH 930205															
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269															
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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 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

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN															
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250															
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534															

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874															
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A															

04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-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-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582															

04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500															

04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-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-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498															

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-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499												
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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												
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720												
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754												
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739																
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605																
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, W. S. 933420																
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515																
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	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																
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	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																
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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											
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
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660											
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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											
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		62
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		62
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		62
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		62
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		62
09	210 N	44	-0-	-166	-0-	44 2		N	-0-		62

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO											
TOWER RESOURCES INC 862857											
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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											
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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	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	
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MONCRIEF, C. B.		574775											
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V		RRCID -> 239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424 - 3528	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		12889		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
BUCK RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #:		5		RRCID -> 069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912 - 0	
04	14B2 EXT	60	-0-	60	123	5	1	55	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	101	-0-	101	224	101	3		N	-0-			-0-
06	327 N	103	-0-	-224	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 2	N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

04		240 N	233	-0-	-7	-0-	19 1	214 2	N	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-			-0-

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	25 1	280 2	N	-0-			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
*09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
 J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	55 1	299 2	N	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	58 1	260 2	N	-0-			-0-
06		390 N	296	-0-	-94	-0-	31 1	265 2	N	-0-			-0-
07		372 N	263	-0-	-109	-0-	94 1	169 2	N	-0-			-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	242 1	157 2	N	-0-			-0-
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	175 1	100 2	N	-0-			-0-

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

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-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1740 - 1764		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
OXXN		630579		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1813 - 1830
HUDSON "A"													
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-		
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		-0-		
06	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2	N	-0-		-0-		
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		-0-		
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-		-0-		
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		-0-		
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1815 - 1820		
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-		
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-		-0-		
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-		
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-		
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
BUCK RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2445		
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305 2	N	-0-	-0-		
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-	-0-		
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-		
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-	-0-		
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-	-0-		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	-0-		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471 - 3504
LANGSTON													
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-		
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-		
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-	-0-		
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-	-0-		
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-	-0-		
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2		N	-0-	-0-		

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
MONCRIEF, C. B.				574775								
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356 - 2371
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

04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 1	N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 1	N	-0-			-0-
06		150 N	3	-0-	-147	-0-	3 1	N	-0-			-0-
07		248 N	40	-0-	-208	-0-	40 1	N	-0-			-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1	N	-0-			-0-
*09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 1	N	-0-			-0-

BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	4568 - 4578
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

04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC				867559								
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4406 - 4420
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15

BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	092009	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5308 - 5398
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

04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			2
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			2
06		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2	N	-0-			2
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			2
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2	N	-0-			2
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	327 2	N	-0-			2

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570 - 3672
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN)				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
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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680															
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629															

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462															

04		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-
09		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															

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		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877															

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		36 N		-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613															

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		14B DENY		-0-	-0-	-0-		36			N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		36	2		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		36			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600				
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
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS, FRANK		WELL #: 1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC		867559		RRCID -> 083617		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		RRCID -> 194971		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 1990				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286				
04	1050 X	975	-0-	-75	-0-	975	3	N	-0-			-0-
05	1178 X	926	-0-	-252	-0-	926	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	939	-0-	939	-0-	939	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	858	-0-	858	-0-	1797	858	3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	931	-0-	931	-0-	2728	931	3	N	-0-		-0-
*09	3629 X	901	-0-	-2728	-0-	901	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 083472		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556				
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	2	N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
JORDAN, J B		WELL #: 1		RRCID -> 083936		COMPL. DATE 09/22/1978			TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIAMOND "M"		WELL #: 1		RRCID -> 091752		COMPL. DATE 05/28/1980			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
BASA RESOURCES, INC.		053974													
HILL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990						
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	191	1	1470	2	Y	-0-				-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	194	1	1525	2	Y	-0-				-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	649	1	1019	2	Y	-0-				-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	210	1	1495	2	Y	-0-				-0-
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-
09	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	210	1	1439	2	Y	-0-				-0-

CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651		BLACK BROTHERS		WELL #: 6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		BLACK 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044			
04	810 X	595	-0-	-215	-0-	595	3			N	-0-				-0-
05	806 X	544	-0-	-262	-0-	544	3			N	-0-				-0-
06	720 X	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-				-0-
07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				-0-
08	620 X	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-				-0-
09	600 X	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-				-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		BLACK 23		WELL #: 1		RRCID -> 260690		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058			
04	3600 X	3488	-0-	-112	-0-	3440	2	48	9	N	44				188
05	3720 X	3707	-0-	-13	-0-	3665	2	42	9	N	38	166	1		60
06	3570 X	3535	-0-	-35	-0-	3489	2	46	9	N	42				102
07	3689 X	3659	-0-	-30	-0-	3617	2	42	9	N	38				140
08	3720 X	2230	-0-	-1490	-0-	2215	2	15	9	N	14				154
*09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4221	2	42	9	N	38	164	1		28

BURCHARD (CADD)		13440 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		WELL #:		RRCID -> 172426	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3710	- 3712		
M	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
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
09	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		WELL #:		RRCID -> 080806	COMPL. DATE 10/01/1978	TOTAL DEPTH 3262	PERF. 3249	- 3257		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #:		RRCID -> 074401	COMPL. DATE 11/14/1977	TOTAL DEPTH 3380	PERF. N/A			
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	3
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	3
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	3
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	3
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

RIMFIRE RESOURCES, LLC		712263		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
GOULD, OSCAR		1		WELL #:		RRCID -> 107035	COMPL. DATE 04/20/1983	TOTAL DEPTH 3501	PERF. 3362	- 3374		
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	58	1	338	3	Y	1	15
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	82	1	117	3	Y	2	17
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	90	1	175	3	Y	1	18
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	71	1	156	3	Y	1	19
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	80	1	164	3	Y	2	21
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	68	1	138	3	Y	1	22

GOULD, OSCAR		712263		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
		03		WELL #:		RRCID -> 110726	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3307	- 3322		
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	Y	1	23
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	95	1	300	3	Y	1	24
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	101	1	449	3	Y	1	25
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	82	1	404	3	Y	2	27
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	90	1	422	3	Y	3	30
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	78	1	360	3	Y	2	32

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	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
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-		50 1	359 3		Y	1			16
							1 9							
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-		88 1	296 3		Y	2			18
							2 9							
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-		92 1	443 3		Y	1			19
							1 9							
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-		73 1	399 3		Y	1			20
							1 9							
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-		83 1	417 3		Y	2			22
							2 9							
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-		71 1	356 3		Y	1			23
							1 9							
GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326					
04	360 N	187	-0-	-173	-0-		45 1	141 3		Y	1			23
							1 9							
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-		59 1	281 3		Y	1			24
							1 9							
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-		68 1	420 3		Y	1			25
							1 9							
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-		49 1	377 3		Y	1			26
							1 9							
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-		59 1	393 3		Y	2			28
							2 9							
09	480 N	383	-0-	-97	-0-		47 1	334 3		Y	2			30
							2 9							
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336					
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-
09	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					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN										
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC 767826										
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362										
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
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		4
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		4
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		4
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		4
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
06	14B DENY	91	-0-	91	91	88 3	3 9	Y	3	20
07	14B2 EXT	141	-0-	141	232	124 3	17 9	Y	15	4
08	14B2 EXT	103	-0-	103	335	100 3	3 9	Y	3	7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	NO RPT	7

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A										
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	87	-0-	87	87	87 3		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	80	-0-	80	167	80 3		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	82	-0-	82	249	82 3		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304										
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		6
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		6
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		6
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		6
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	47
06	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-	47
07	DLQ G-10	22	-0-	22	23	1 3	21 9	Y	19	35
08	DLQ G-10	16	-0-	16	39	7 3	9 9	Y	8	43
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT	43

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		13

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826													
HENNDERSON, W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254													
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

04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	364 3	13 9	Y	12			59
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			59
06	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	254 3	14 9	Y	13			72
07	DLQ	G-10	286	-0-	286	554	280 3	6 9	Y	5			77
08	DLQ	G-10	225	-0-	225	779	212 3	13 9	Y	12			89
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	779			Y	NO RPT			89

HENNDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303													
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			2
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			2
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			2
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			2
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296													
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	643 3	21 9	Y	19			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			47
06	DLQ	G-10	576	-0-	576	576	555 3	21 9	Y	19			66
07	DLQ	G-10	581	-0-	581	1157	577 3	4 9	Y	4			70
08	DLQ	G-10	473	-0-	473	1630	461 3	12 9	Y	11			81
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1630			Y	NO RPT			81

HENNDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314													
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	32 3	4 9	Y	4			28
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	Y	1			29
06	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92 3		Y	-0-			29
07	DLQ	G-10	111	-0-	111	203	105 3	6 9	Y	5			34
08	DLQ	G-10	87	-0-	87	290	83 3	4 9	Y	4			38
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	290			Y	NO RPT			38

HENNDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348													
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	238 3	10 9	Y	9			74
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	160 3	10 9	Y	9			83
06	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	193 3	10 9	Y	9			92
07	DLQ	G-10	203	-0-	203	406	196 3	7 9	Y	6			98
08	DLQ	G-10	184	-0-	184	590	176 3	8 9	Y	7			105
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	590			Y	NO RPT			105

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN										
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826										
HENNDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	111
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	116
06	DLQ G-10	357	-0-	357	357	344	3	13	9	128
07	DLQ G-10	370	-0-	370	727	362	3	8	9	135
08	DLQ G-10	323	-0-	323	1050	314	3	9	9	143
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1050				Y	143

HENNDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327										
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	259	3	9	9	41
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	41
06	DLQ G-10	239	-0-	239	239	230	3	9	9	49
07	DLQ G-10	252	-0-	252	491	243	3	9	9	26
08	DLQ G-10	228	-0-	228	719	215	3	13	9	38
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	719				Y	38

HENNDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	131	-0-	131	131	131	3		N	-0-
07	14B2 EXT	171	-0-	171	302	171	3		N	-0-
08	14B2 EXT	143	-0-	143	445	143	3		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	445				N	-0-

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377										
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
06	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	3		Y	3
07	DLQ G-10	310	-0-	310	576	310	3		Y	3
08	DLQ G-10	166	-0-	166	742	166	3		Y	3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	742				Y	3

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2
06	DLQ G-10	528	-0-	528	528	528	3		Y	2
07	DLQ G-10	632	-0-	632	1160	632	3		Y	2
08	DLQ G-10	533	-0-	533	1693	533	3		Y	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1693				Y	2

HENNDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308										
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	32
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	32
06	DLQ G-10	717	-0-	717	717	717	3		Y	32
07	DLQ G-10	720	-0-	720	1437	710	3	10	9	41
08	DLQ G-10	629	-0-	629	2066	629	3		Y	41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2066				Y	41

HENNDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	22
06	DLQ G-10	480	-0-	480	480	480	3		Y	22
07	DLQ G-10	546	-0-	546	1026	534	3	12	9	33
08	DLQ G-10	489	-0-	489	1515	489	3		Y	33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1515				Y	33

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		767826									
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3346 - 3356	
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
04	14B2 EXT	290	-0-	290	560	290 3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	373	-0-	373	933	373 3			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	289	-0-	289	1222	289 3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	317	-0-	317	1539	317 3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	528	-0-	528	2067	528 3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2067				Y	NO RPT			-0-

MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348 - 3358	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			Y	-0-			6
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	288	-0-	288	288	288 3			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	318	-0-	318	606	318 3			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	528	-0-	528	1134	528 3			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1134				Y	NO RPT			6

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374 - 3379	
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			Y	-0-			49
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			Y	-0-			49
06	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679 3			Y	-0-			49
07	DLQ G-10	738	-0-	738	1417	728 3	10 9		Y	9			58
08	DLQ G-10	628	-0-	628	2045	628 3			Y	-0-			58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2045				Y	NO RPT			58

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			Y	-0-			4
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	644	-0-	644	644	644 3			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	681	-0-	681	1325	681 3			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	563	-0-	563	1888	563 3			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1888				Y	NO RPT			4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC				767826									
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200 - 3220	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	154 3	10 9		N	9			9
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	207 3	8 9		N	7			16
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	212 3	8 9		N	7			23
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331 3	6 9		N	5			28
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	343 3	17 9		N	15			43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
MCCLURE, C. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164775	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2306 - 2314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWDEN, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	197446	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 2823 - 2880	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		6	RRCID ->	131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF. 1824 - 1934	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND												
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 - 1860	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	N	-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	37	1	210	3	N	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	3	N	-0-
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	36	1	191	3	N	-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	35	1	173	3	N	-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	33	1	178	3	N	-0-

LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	N	-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	N	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	N	-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	N	-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	575	3	N	-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	49	1	546	3	N	-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555											
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010				
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964			RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374				
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1											
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-				-0-
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-				-0-
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		13764 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4191 - 4212				
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				146
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				146
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-				146
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-				146
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				146
09	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-				146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198 - 4228				
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-				-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-				-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646														
LOCKHART "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106								
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	35	1			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 212973		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166								
04	420 N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	510 N	95	-0-	-415	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 224205		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986								
04	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	600 N	108	-0-	-492	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147								
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					123
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					123
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					123
07	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					123
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					123
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					123

BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		WELL #: 2H		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240						
04	6960 X	1189	-0-	-5771	-0-	1187	2	2	9	N	2					50
05	7192 X	2459	-0-	-4733	-0-	2437	2	22	9	N	20					70
06	6210 X	2635	-0-	-3575	-0-	2598	2	37	9	N	34	76	1			28
07	5642 X	3162	-0-	-2480	-0-	3118	2	44	9	N	40					68
08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3842	2	28	9	N	25	65	1			28
*09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3295	2	20	9	N	18					46

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592											
MAXWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	274096	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5012 -	5303			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274230	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5050 -	5285
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-		88
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

ASH		WELL #:		1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5512 -	8390
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		20
05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1121	2	45	9	N	41	61
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1685	2	41	9	N	37	30
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2439	2	45	9	N	41	71
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2291	2	46	9	N	42	113
*09	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1966	2	43	9	N	39	38

ASH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4480 -	4760
04	5580 X	4147	-0-	-1433	-0-	4094	2	53	9	N	48	147
05	4805 X	4270	-0-	-535	-0-	4217	2	53	9	N	48	77
06	4650 X	4127	-0-	-523	-0-	4079	2	48	9	N	44	121
07	4805 X	4026	-0-	-779	-0-	3984	2	42	9	N	38	60
08	4402 X	3668	-0-	-734	-0-	3617	2	51	9	N	46	106
09	4140 X	3446	-0-	-694	-0-	3400	2	46	9	N	42	85

EDWARDS		WELL #:		B 1	RRCID ->	275711	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4384 -	4541
04	4440 X	3266	-0-	-1174	-0-	3257	2	9	9	N	8	63
05	4309 X	3030	-0-	-1279	-0-	3020	2	10	9	N	9	72
06	3870 X	2700	-0-	-1170	-0-	2693	2	7	9	N	6	78
07	3875 X	2862	-0-	-1013	-0-	2854	2	8	9	N	7	85
08	3131 X	2663	-0-	-468	-0-	2661	2	2	9	N	2	37
09	3030 X	2335	-0-	-695	-0-	2333	2	2	9	N	2	39

MURPHY		WELL #:		B 8	RRCID ->	275743	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4250 -	4424
04	3060 X	1671	-0-	-1389	-0-	1499	2	172	9	N	156	154
05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1742	2	255	9	N	232	179
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2166	2	345	9	N	314	119
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3048	2	366	9	N	333	180
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2862	2	260	9	N	236	85
*09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2468	2	226	9	N	205	56

MCMURREY RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275780	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4316 -	4560
04	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5449	2	55	9	N	50	20
05	5828 X	4023	-0-	-1805	-0-	3949	2	74	9	N	67	39
06	5640 X	3481	-0-	-2159	-0-	3473	2	8	9	N	7	46
07	5828 X	4845	-0-	-983	-0-	4831	2	14	9	N	13	59
08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6769	2	56	9	N	51	48
*09	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7359	2	40	9	N	36	84

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC ASH		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4594 - 4756			
M	O	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
04	4350	X	3385	-0-	-965	-0-	3311 2	74 9	N	67	125 1		68
05	4495	X	3379	-0-	-1116	-0-	3317 2	62 9	N	56	56 1		68
06	4230	X	3308	-0-	-922	-0-	3222 2	86 9	N	78	86 1		60
07	4371	X	3140	-0-	-1231	-0-	3089 2	51 9	N	46	60 1		46
08	3751	X	2939	-0-	-812	-0-	2907 2	32 9	N	29			75
09	3390	X	2802	-0-	-588	-0-	2653 2	149 9	N	135	165 1		45

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181		PERF. 5128 - 8454			
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6040 2	70 9	N	64	3 8		96
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5911 2	72 9	N	65	13 8		148
06	5940	X	5577	-0-	-363	-0-	5493 2	84 9	N	76	10 8		214
07	6324	X	5480	-0-	-844	-0-	5426 2	54 9	N	49	162 1	11 8	90
08	6324	X	5273	-0-	-1051	-0-	5230 2	43 9	N	39	11 8		118
09	6120	X	4967	-0-	-1153	-0-	4923 2	44 9	N	40	9 8		149

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3973 - 4153			
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2324 2	72 9	N	65	50 1		60
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2445 2	62 9	N	56	64 1		52
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2278 2	28 9	N	25	48 1		29
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2006 2	33 9	N	30			59
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1283 2	21 9	N	19	13 1		65
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			65

MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4007 - 4185			
04	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	2313 2	316 9	N	287	411 1		48
05	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	2306 2	279 9	N	254	134 1		168
06	2970	X	2150	-0-	-820	-0-	1945 2	205 9	N	186	168 1		186
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2741 2	207 9	N	188	238 1		136
08	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4096 2	201 9	N	183	276 1		43
*09	3000	N	3776	-0-	776	1973	3581 2	195 9	N	177	167 1		53

MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532		PERF. 4957 - 6473			
04	10830	X	10588	-0-	-242	-0-	10470 2	118 9	N	107	119 1		51
05	10137	X	8509	-0-	-1628	-0-	8380 2	129 9	N	117	127 1		41
06	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	7936 2	91 9	N	83	69 1		55
07	10943	X	7980	-0-	-2963	-0-	7900 2	80 9	N	73	69 1		59
08	10261	X	7896	-0-	-2365	-0-	7809 2	87 9	N	79	111 1		27
09	9930	X	7977	-0-	-1953	-0-	7887 2	90 9	N	82	78 1		31

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4477 - 4797			
04	2610	X	1495	-0-	-1115	-0-	1478 2	17 9	N	15			88
05	2697	X	1682	-0-	-1015	-0-	1661 2	21 9	N	19			107
06	2070	X	1949	-0-	-121	-0-	1916 2	33 9	N	30			137
07	2232	X	1898	-0-	-334	-0-	1874 2	24 9	N	22	95 1		64
08	2046	X	1999	-0-	-47	-0-	1965 2	34 9	N	31			95
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1967 2	54 9	N	49			144

WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 7039 - 7348			
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2133 2	90 9	N	82			95
05	1302	N	75	-0-	-1227	-0-	74 2	1 9	N	1	84 1		12
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			12
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			12
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592								
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID ->	278434	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4294 -	4520
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	4590 X	3401	-0-	-1189	-0-	3156 2	245 9	N	223	252 1		61
05	4402 X	3388	-0-	-1014	-0-	3139 2	249 9	N	226	177 1		110
06	4260 X	3069	-0-	-1191	-0-	2856 2	213 9	N	194	105 1		199
07	3720 X	3028	-0-	-692	-0-	2828 2	200 9	N	182	348 1		33
08	3410 X	1175	-0-	-2235	-0-	1161 2	14 9	N	13			46
09	3300 X	2591	-0-	-709	-0-	2417 2	174 9	N	158			204

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID ->	278505	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	5099 -	8731
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	930 N	14	-0-	-916	-0-	1 2	13 9	N	12			32
06	3000 N	3827	-0-	827	827	3790 2	37 9	N	34			66
07	3100 N	4223	-0-	1123	1950	4126 2	97 9	N	88			154
08	3100 N	3499	-0-	399	2349	3425 2	74 9	N	67	141 1		80
*09	3884 X	1535	-0-	-2349	-0-	1501 2	34 9	N	31	89 1		22

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID ->	278506	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4889 -	8760
04	3600 X	3040	-0-	-560	-0-	3000 2	40 9	N	36	91 1		30
05	3720 X	3100	-0-	-620	-0-	3060 2	40 9	N	36			66
06	3270 X	2768	-0-	-502	-0-	2725 2	43 9	N	39	70 1		35
07	3348 X	2468	-0-	-880	-0-	2450 2	18 9	N	16			51
08	3193 X	2385	-0-	-808	-0-	2353 2	32 9	N	29	40 1		40
09	3030 X	2313	-0-	-717	-0-	2241 2	72 9	N	65	75 1		30

SIKES		WELL #: B 1		RRCID ->	278679	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4467 -	4698
04	3450 X	1233	-0-	-2217	-0-	1039 2	194 9	N	176	170 1	4 8	115
05	1860 X	1106	-0-	-754	-0-	1053 2	53 9	N	48	83 1		80
06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	983 2	103 9	N	94	3 8		171
07	1271 X	1039	-0-	-232	-0-	922 2	117 9	N	106	165 1	1 8	111
08	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	921 2	141 9	N	128	76 1	4 8	159
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1064 2	172 9	N	156	161 1	7 8	147

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID ->	279235	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4340 -	4612
*04	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-			N	-0-			103
*05	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-			N	-0-			103
*06	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-			N	-0-	84 1		19
*07	966 X	-0-	-0-	-966	-0-			N	-0-			19
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 1		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2016 - W/O TO 7B-280924												

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID ->	280274	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5093 -	5342
04	540 X	44	-0-	-496	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID ->	281141	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4180 -	5106
06	0	7452	-0-	7452	7452	7341 2	111 9	N	101			101
07	0	26860	-0-	26860	34312	26432 2	428 9	N	389	434 1		56
08	0	18909	-0-	18909	53221	18791 2	118 9	N	107	80 1		83
*09	61961 X	8740	-0-	-53221	-0-	8693 2	47 9	N	43			126

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
LONG BRANCH SLOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	198323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 3966	- 4170	
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
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	644 2		N	-0-		-0-	
05		744 N	689	-0-	-55	-0-	689 2		N	-0-		-0-	
06		720 N	619	-0-	-101	-0-	619 2		N	-0-		-0-	
07		651 N	591	-0-	-60	-0-	591 2		N	-0-		-0-	
08		682 N	595	-0-	-87	-0-	595 2		N	-0-		-0-	
09		630 N	530	-0-	-100	-0-	530 2		N	-0-		-0-	

STUART, SNODDY		WELL #:		1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3953	- 4063	
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		40	
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		40	
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		40	
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		40	
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		40	
*09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		40	

DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 4192	- 4201	
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		-0-	
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-	
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		-0-	
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-	
08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-	
*09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-	

CUMMING COMPANY, INC. THE		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036	- 4060	
STUART BARNETT "61"				194204									
04		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		-0-	
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-		-0-	
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-	
07		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-		-0-	
*08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-	
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONG '63'		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996	- 4048	
04		9360 X	1075	-0-	-8285	-0-	1075 2		N	-0-		16	
05		9672 X	119	-0-	-9553	-0-	119 2		N	-0-		16	
06		9360 X	18	-0-	-9342	-0-	18 2		N	-0-		16	
07		9672 X	9	-0-	-9663	-0-	9 2		N	-0-		16	
*08		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		16	
09		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		16	

DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4244	- 4286	
HINKSON, WILLIAM				197690									
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348 - 4380			
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	274098	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4490 - 4876			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	4610 - 5064			
06	3750 X	1004	-0-	-2746	-0-	905	3	99	9	N	90	13	8		77
07	3875 X	3045	-0-	-830	-0-	2894	3	151	9	N	137	82	1	15	8
08	3875 X	2721	-0-	-1154	-0-	2592	3	129	9	N	117				234
09	3750 X	2939	-0-	-811	-0-	2757	3	182	9	N	165	170	1		229

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4358 - 4526			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	134069	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4392 - 4524			
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4212 - 4400			
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1071	3	13	9	N	12				122
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	880	3	10	9	N	9				131
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	934	3	13	9	N	12				143
07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1022	3	10	9	N	9				152
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	3	12	9	N	11				163
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				163

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
HARDENCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 - 4439
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
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			14
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-			14
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3	N	-0-			14
07	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 3	N	-0-			14
08	465 N	328	-0-	-137	-0-	328 3	N	-0-			14
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			14

HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389 - 4544
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			141
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			141
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-			141
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-			141
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			141
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			141

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC				035619							
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3006 - 3018
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2	Y	-0-			-0-

LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53

RED GAP OIL & GAS LLC				697026							
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 - 3103
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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
BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026													
LOVE, MELVA		WELL #:		1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 3056		-		3068	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNY KAY-KAY		WELL #:		1		RRCID -> 131914		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050		-		3060	
04	12 N	-0-	-0-	-12	-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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURT-OGDEN-MABEE		13924 001		ASSOCIATED		49B								CNTY: RUNNELS			
DELRAY OIL, INC.		213275															
STONE, BERTIE E.		WELL #:		6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396		-		3404	
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1860 #	101	-0-	-1759	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	1800 #	115	-0-	-1685	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	1860 #	618	-0-	-1242	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	1674 #	616	-0-	-1058	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*09	577 R	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	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	
04	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					33
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					33
06	240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2			N	-0-					33
07	248 N	218	-0-	-30	B	-0-	218	2			N	-0-					33
08	248 N	218	-0-	-30	B	-0-	218	2			N	-0-					33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	240 N	211	-0-	-29	B	-0-	211	2			N	-0-					33
KORNIE-TILLMAN COMPANY		475741															
LINEHAN		WELL #:		1		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264		-		3274	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					11
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469		PERF. 3274		-		3282	
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					35
05	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					35
06	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2			N	-0-					35
07	93 N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2			N	-0-					35
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	90 N	66	-0-	-24	B	-0-	66	2			N	-0-					35

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

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND		
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3288 - 3298
04	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641 2		N	-0-		-0-
05	620 N	502	-0-	-118 B	-0-	502 2		N	-0-		-0-
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	218 N	72	-0-	-146 B	-0-	72 2		N	-0-		-0-

BUTTRAM (HARKEY)				14060 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
ANTLE OPERATING, INC.				026646							
WILLIAMS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	266031	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3104 - 3112
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	352 2		23 9 N	21		136
05	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 2					136
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	377 2		34 9 N	31		167
07	403 N	164	-0-	-239	-0-	164 2				97 1	70
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2					70
09	420 N	253	-0-	-167	-0-	244 2		9 9 N	8		78

BYLER H (MARBLE FALLS)				14147 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN		
HALL, MURLIN KEITH				346804							
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2307 - 2354
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-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WJH ENERGY, INC.				888225							
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2380 - 2390
04	T. A.	45	-0-	45 B	45	45 2		Y	-0-		130
05	T. A.	45	-0-	45 B	90	45 2		Y	-0-		130
06	133 N	43	-0-	-90 B	-0-	43 2		Y	-0-		130
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		Y	-0-		130
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		Y	-0-		130
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		Y	-0-		130

NORTH EMMONS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2394 - 2408
04	T. A.	45	-0-	45 B	45	45 2		Y	-0-		120
05	T. A.	45	-0-	45 B	90	45 2		Y	-0-		120
06	133 N	43	-0-	-90 B	-0-	43 2		Y	-0-		120
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		Y	-0-		120
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		Y	-0-		120
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		Y	-0-		120

BYLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143286	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2340 - 2380
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		21
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		21
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		21
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		21
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		N	-0-		21

O		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

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225								
BYLER, H.		WELL #:		1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	2362 - 2378
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-

HYDEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	262341	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	2474	PERF.	2360 - 2410
04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 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	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-

OXY-EMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	2316 - 2370
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		N	-0-			-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALMIGO OIL CO.		637375			RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644
BAYS		WELL #:		3								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419			RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533
BROWN, T. W.		WELL #:		2								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.// 14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419														
ROBINSON, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 088213		COMPL. DATE 08/12/1979		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 090151		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY, S. E.		WELL #: 2		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RAMSEUR		WELL #: 1		RRCID -> 124930		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 154767		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 224208		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3296 - 3404								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE HITSON 'A'		14195 500 194204		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUMP OIL, INC. OWEN, JAMES STANLEY		413190		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997									

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC LONG, LOLITA		637403		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC LONG, C. B. "C"		743325		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A	
04	240 N	141	-0-	-99	-0-	141 3	Y	-0-	4
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-	4
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	Y	-0-	4
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	Y	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		817555		RRCID -> 146237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268	
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	94 1	1422 3	N	-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	97 1	1519 3	N	-0-
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	92 1	1499 3	N	-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	108 1	1725 3	N	-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	99 1	1658 3	N	-0-
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	91 1	1558 3	N	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		835707		RRCID -> 197334		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098	
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	139 1	877 2	N	-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	104 1	957 2	N	-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	112 1	953 2	N	-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	114 1	971 2	N	-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	114 1	960 2	N	-0-
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	137 1	912 2	N	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
BALL		WELL #:		22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 -	3111	
M	ALLOW 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
04	660 N	597	-0-	-63	-0-	82	1	515	2	N	-0-			-0-
05	651 N	592	-0-	-59	-0-	58	1	534	2	N	-0-			-0-
06	630 N	551	-0-	-79	-0-	58	1	493	2	N	-0-			-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	57	1	486	2	N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	N	-0-			-0-
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	118	1	789	2	N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 -	3130	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	2	N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	29	1	264	2	N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	2	N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	264	2	N	-0-			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	37	1	249	2	N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		863965	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058 -	3108	
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
09	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	
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
09	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	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		882575	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 -	3562	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
04	690 N	624	-0-	-66	-0-	624 2	N	-0-			-0-		
05	806 N	633	-0-	-173	-0-	633 2	N	-0-			-0-		
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 2	N	-0-			-0-		
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			-0-		
08	620 N	351	-0-	-269	-0-	351 2	N	-0-			-0-		
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-			-0-		

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935									
PROCTOR				WELL #:	3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3960 - 3970
04	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-			101		
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-			101		
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-			101		
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-			101		
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-			101		
09	1530 N	1280	-0-	-250	-0-	1280 3	N	-0-			101		

C. J. (CONGLOMERATE)				14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC				862857									
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	4T	RRCID ->	173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3740 - 3751
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-		
05	310 N	178	-0-	-132	-0-	178 3	N	-0-			-0-		
06	300 N	131	-0-	-169	-0-	131 3	N	-0-			-0-		
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 3	N	-0-			-0-		
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3	N	-0-			-0-		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		
09	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
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		164 1	19		
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	901 3	N	2	9	2	21		
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919 3	N	1	9	1	22		
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946 3	N	2	9	2	24		
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	922 3	N	3	9	3	27		
09	930 N	892	-0-	-38	-0-	889 3	N	3	9	3	30		

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			28
05	1860 N	986	-0-	-874	-0-	986	2	N	-0-			28
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			28
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			28
08	992 N	764	-0-	-228	-0-	764	2	N	-0-			28
09	1530 N	1173	-0-	-357	-0-	1173	2	N	-0-			28

C.PURKISS(DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898 - 3922		
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			17
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			17
06	1080 N	548	-0-	-532	-0-	548	2	N	-0-			17
07	837 N	249	-0-	-588	-0-	249	2	N	-0-			17
08	744 N	70	-0-	-674	-0-	70	2	N	-0-			17
09	540 N	65	-0-	-475	-0-	65	2	N	-0-			17

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864		
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
09	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		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2	N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2	N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578 - 4058		
04	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2	N	-0-			36
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			36
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			36
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			36
08	1209 N	986	-0-	-223	-0-	986	2	N	-0-			36
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			36

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3178 - 3182
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
04	1770 N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	25	-0-	-1525	-0-	25	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1025	-0-	-565	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	496	-0-	-930	-0-	496	2	N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311					CNTY: PARKER			
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-			-0-

WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
04	840 N	153	-0-	-687	-0-	153	2	N	-0-			-0-
05	806 N	574	-0-	-232	-0-	574	2	N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
08	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2	N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592								
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121004	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5072 - 5084
04	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	75	1	54 2	N	-0-		-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	78	1	90 2	N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	75	1	83 2	N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	78	1	79 2	N	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	78	1	69 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	74	1	41 2	N	-0-		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911					CNTY: PARKER			
LINDSAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5280 - 5287
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	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2		N	-0-		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN			630579									
WARD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5062 - 5285
M	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
04		270 N	137	-0-	-133 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	10346	-0-	7246 B	7246	10346 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	6246	-0-	3246 B	10492	6246 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	6412	-0-	3312 B	13804	6412 2	N	-0-			-0-
08		2325	3477	-0-	1152 B	14956	3477 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					14956							
09		2250	NO RPT	-0-	-2250 B	12706		N	NO RPT			-0-

DALTON, B.					WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848 PERF. 5163 - 5721
04		300 N	235	-0-	-65 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
08		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	279 2	N	20	20	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT			-0-

DILL UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573 PERF. 5252 - 5261
04		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
05		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 2	N	-0-			-0-
06		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
07		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-		N	NO RPT			-0-

GANDEE RANKIN					WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526 PERF. 5406 - 5416
04		300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
06		300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
07		279 N	148	-0-	-131 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
08		341 N	239	-0-	-102 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC					714311							
GANDEE RANKIN					WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675 PERF. 5442 - 5464
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-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SHAW UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	078631	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	5665 PERF. 5036 - 5175
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		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
*09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311							
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497	
M	O	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
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-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895	
04	1292 N	1292	-0-	-0-		-0-	1292 3	N	-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-		-0-	1279 3	N	-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-		-0-	1273 3	N	-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48		-0-	1285 3	N	-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-		-0-	1275 3	N	-0-
09	1260 N	1230	-0-	-30		-0-	1230 3	N	-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905	
04	3540 #	2898	-0-	-642		-0-	2898 3	N	-0-
05	3658 #	3290	-0-	-368		-0-	3290 3	N	-0-
06	3540 #	3106	-0-	-434		-0-	3106 3	N	-0-
07	3644 R	3644	-0-	-0-		-0-	3644 3	N	-0-
08	3503 #	3392	-0-	-111		-0-	3392 3	N	-0-
09	3180 #	3034	-0-	-146		-0-	3034 3	N	-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926	
04	1470 N	1182	-0-	-288		-0-	1182 3	N	-0-
05	1271 N	1187	-0-	-84		-0-	1187 3	N	-0-
06	1200 N	1124	-0-	-76		-0-	1124 3	N	-0-
07	1209 N	1119	-0-	-90		-0-	1119 3	N	-0-
08	1178 N	1095	-0-	-83		-0-	1095 3	N	-0-
09	1110 N	1068	-0-	-42		-0-	1068 3	N	-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883	
04	2580 #	2431	-0-	-149		-0-	2431 3	N	-0-
05	2604 #	2506	-0-	-98		-0-	2506 3	N	-0-
06	2520 #	2378	-0-	-142		-0-	2378 3	N	-0-
07	2604 #	2417	-0-	-187		-0-	2417 3	N	-0-
08	2573 #	2354	-0-	-219		-0-	2354 3	N	-0-
09	2430 #	2279	-0-	-151		-0-	2279 3	N	-0-
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958	
04	630 N	493	-0-	-137		-0-	493 3	N	-0-
05	620 N	563	-0-	-57		-0-	563 3	N	-0-
06	633 N	633	-0-	-0-		-0-	633 3	N	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-		-0-	597 3	N	-0-
08	633 N	633	-0-	-0-		-0-	633 3	N	-0-
09	630 N	559	-0-	-71		-0-	559 3	N	-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ANDREWS		WELL #:		2	RRCID ->	263393	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4010 - 4025
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1500 N	1109	-0-	-391	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
05		1519 N	957	-0-	-562	-0-	957 3		N	-0-		-0-
06		1320 N	1011	-0-	-309	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-		-0-
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
*09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-		-0-

R. M. ROGERS ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	276531	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3582 - 3589
04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16												

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #:		2	RRCID ->	277655	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	4587	PERF.	3973 - 3992
04		2430 #	1896	-0-	-534	-0-	1896 3		N	-0-		-0-
05		2635 #	1773	-0-	-862	-0-	1773 3		N	-0-		-0-
06		2550 #	1590	-0-	-960	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
07		2635 #	1510	-0-	-1125	-0-	1510 3		N	-0-		-0-
08		1767 N	1432	-0-	-335	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
09		1590 N	1304	-0-	-286	-0-	1304 3		N	-0-		-0-

DH OPERATING, INC.		WELL #:		216737	RRCID ->	187469	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	4647 - 4657
NEWELL 114-A		1A										
04		210 N	115	-0-	-95	-0-	115 2		N	-0-		-0-
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2		N	-0-		-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
*08		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09		180 N	38	-0-	-142	-0-	38 2		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
REMINGTON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	099915	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3904 - 3914
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 3	1 9	Y	1	5 1	2
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-		2
06		540 N	238	-0-	-302	-0-	238 3		Y	-0-		2
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	712 3	2 9	Y	2		4
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	845 3	2 9	Y	2	5 1	1
*09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	843 3	1 9	Y	1		2

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	102852	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3859 - 3864
04		690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3		Y	-0-		-0-
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-		-0-
06		600 N	596	-0-	-4	-0-	596 3		Y	-0-		-0-
07		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3		Y	-0-		-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
*09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 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	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
04	1290 N	1044	-0-	-246	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
05	1147 N	299	-0-	-848	-0-	299 3		Y	-0-			-0-
06	990 N	153	-0-	-837	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
07	1085 N	396	-0-	-689	-0-	396 3		Y	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-			-0-
*09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-			-0-

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895		
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622 3	8 9	N	7			59
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	639 3	10 9	N	9			68
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561 3	11 9	N	10			78
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	470 3	1 9	N	1			79
08	651 N	520	-0-	-131	-0-	516 3	4 9	N	4			83
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587 3	6 9	N	5			88

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135		
*10	3751 #	1402	-0-	-2349	-0-	1402 3		N	-0-			87
*11	2850 #	1087	-0-	-1763	-0-	1087 3		N	-0-			87
*12	2697 #	2153	-0-	-544	-0-	2153 3		N	-0-			87
*01	2697 #	2028	-0-	-669	-0-	2028 3		N	-0-			87
*02	1044 N	491	-0-	-553	-0-	491 3		N	-0-			87
*03	1488 N	57	-0-	-1431	-0-	57 3		N	-0-			87
*04	1440 N	555	-0-	-885	-0-	555 3		N	-0-			87
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			87
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			87
*07	589 N	381	-0-	-208	-0-	381 3		N	-0-			87
*08	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 3		N	-0-			87
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			87

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937		
04	1410 N	683	-0-	-727	-0-	683 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	572	-0-	-699	-0-	572 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	463	-0-	-587	-0-	463 3		N	-0-			-0-
07	713 N	603	-0-	-110	-0-	603 3		N	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010		
04	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1114 3		N	-0-			38
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156 3		N	-0-			38
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			38
07	1147 N	989	-0-	-158	-0-	989 3		N	-0-			38
08	1147 N	942	-0-	-205	-0-	942 3		N	-0-			38
09	1410 N	981	-0-	-429	-0-	981 3		N	-0-			38

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168		
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	838 3		N	-0-			-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1193 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3	N	-0-		-0-
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3	N	-0-		-0-
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3	N	-0-		-0-
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3	N	-0-		-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3	N	-0-		-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		-0-
08	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	3	N	-0-		-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
04	810 N	674	-0-	-136	-0-	674	3	N	-0-		-0-
05	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-		-0-
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3	N	-0-		-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3	N	-0-		-0-
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3	N	-0-		-0-
09	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	3	N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	892	3	3 9 N	3		21
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	868	3	6 9 N	5		26
06	900 N	549	-0-	-351	-0-	549	3	N	-0-		26
07	930 N	549	-0-	-381	-0-	549	3	N	-0-		26
08	868 N	827	-0-	-41	-0-	826	3	1 9 N	1		27
*09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		27

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-		-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3	N	-0-		-0-
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
06	1020 N	863	-0-	-157	-0-	863	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	3	N	-0-		-0-
08	1116 N	991	-0-	-125	-0-	991	3	N	-0-		-0-
*09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-		-0-
05	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	1447	3	N	-0-		-0-
06	1530 N	1366	-0-	-164	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	1164	3	N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
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
04	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
05	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
08	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3		N	-0-			67
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3		N	-0-			67
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			67
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3		N	-0-			67
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-			67
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			67

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167				
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	3		N	-0-			-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-			-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 54		RRCID -> 236846		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4002 - 4067				
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16														

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
05	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	763	-0-	-1367	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
08	744	N	477	-0-	-267	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040				
04	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
06	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
08	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166				
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
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	
04	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590 3	N	-0-		-0-	
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-		-0-	
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3	N	-0-		-0-	
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-		-0-	
08	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698 3	N	-0-		-0-	
09	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664 3	N	-0-		-0-	

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	445 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3	N	-0-		-0-	
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388 3	N	-0-		-0-	

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
04	780 N	681	-0-	-99	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
05	744 N	33	-0-	-711	-0-	33 3	N	-0-		-0-	
06	840 N	389	-0-	-451	-0-	389 3	N	-0-		-0-	
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		-0-	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-	
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-	

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
04	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373 3	N	-0-		-0-	
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	N	-0-		-0-	
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	1194 3	N	-0-		-0-	
08	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1357 3	N	-0-		-0-	
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316 3	N	-0-		-0-	

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
04	3997	3997	-0-	-0-	-0-	3997 3	N	-0-		-0-	
05	4030	3260	-0-	-770	-0-	3260 3	N	-0-		-0-	
06	3900	3160	-0-	-740	-0-	3160 3	N	-0-		-0-	
07	4030	2929	-0-	-1101	-0-	2929 3	N	-0-		-0-	
08	4030	2799	-0-	-1231	-0-	2799 3	N	-0-		-0-	
09	3900	2640	-0-	-1260	-0-	2640 3	N	-0-		-0-	

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	39 1		34
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			34
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			34
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			34
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			34
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			34

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
04	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	1532 3	37 9	N	34		111
05	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1439 3	39 9	N	35		146
06	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	1412 3	41 9	N	37		183
07	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1329 3	46 9	N	42	90 1	135
08	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1253 3	39 9	N	35		170
09	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	1411 3	26 9	N	24		194

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	870 N	491	-0-	-379	-0-	476 3	15 9	N	14		191
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1126 3	20 9	N	18	83 1	126
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1253 3	24 9	N	22		148
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1214 3	9 9	N	8	92 1	64
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1202 3	6 9	N	5		69
09	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1164 3	37 9	N	34		103

COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140	
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-		23
05	1798 N	1396	-0-	-402	-0-	1396 3		N	-0-		23
06	1290 N	655	-0-	-635	-0-	655 3		N	-0-		23
07	1612 N	949	-0-	-663	-0-	949 3		N	-0-		23
08	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	1034 3		N	-0-		23
*09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-		23

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
05	1054 N	848	-0-	-206	-0-	848 3		N	-0-		-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
07	1085 N	703	-0-	-382	-0-	703 3		N	-0-		-0-
08	837 N	656	-0-	-181	-0-	656 3		N	-0-		-0-
09	900 N	638	-0-	-262	-0-	638 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
04	1650 #	1530	-0-	-120	-0-	1530 3		N	-0-		-0-
05	1643 #	1263	-0-	-380	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
06	1590 #	1199	-0-	-391	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
07	1612 #	1148	-0-	-464	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
08	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
09	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044 3		N	-0-		-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
04	4680	3593	-0-	-1087	-0-	3593 3		N	-0-		-0-
05	4836	3323	-0-	-1513	-0-	3323 3		N	-0-		-0-
06	4140 #	3294	-0-	-846	-0-	3294 3		N	-0-		-0-
07	4216 #	3340	-0-	-876	-0-	3340 3		N	-0-		-0-
08	4216 #	3304	-0-	-912	-0-	3304 3		N	-0-		-0-
09	3600 #	3165	-0-	-435	-0-	3165 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
04	2970	2930	-0-	-40	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
05	3069	2990	-0-	-79	-0-	2990 3		N	-0-		-0-
06	2970	2721	-0-	-249	-0-	2721 3		N	-0-		-0-
07	3069	2713	-0-	-356	-0-	2713 3		N	-0-		-0-
08	3069	2352	-0-	-717	-0-	2352 3		N	-0-		-0-
09	2940 #	1763	-0-	-1177	-0-	1763 3		N	-0-		-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
04	2400 #	1836	-0-	-564	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
05	2263 #	1816	-0-	-447	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
06	2160 #	1625	-0-	-535	-0-	1625 3		N	-0-		-0-
07	2077 #	1591	-0-	-486	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
08	1984 #	1512	-0-	-472	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
09	1830 #	1450	-0-	-380	-0-	1450 3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2880 #	2540	-0-	-340	-0-	2540	3		N	-0-		-0-
05	2821 #	2571	-0-	-250	-0-	2571	3		N	-0-		-0-
06	2730 #	2376	-0-	-354	-0-	2376	3		N	-0-		-0-
07	2697 #	2367	-0-	-330	-0-	2367	3		N	-0-		-0-
08	2635 #	2317	-0-	-318	-0-	2317	3		N	-0-		-0-
09	2550 #	2286	-0-	-264	-0-	2286	3		N	-0-		-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
04	2100 #	1469	-0-	-631	-0-	1469	3		N	-0-		-0-
05	1891 #	1405	-0-	-486	-0-	1405	3		N	-0-		-0-
06	1830 #	1282	-0-	-548	-0-	1282	3		N	-0-		-0-
07	1643 #	1198	-0-	-445	-0-	1198	3		N	-0-		-0-
08	1550 #	1144	-0-	-406	-0-	1144	3		N	-0-		-0-
09	1470 #	1112	-0-	-358	-0-	1112	3		N	-0-		-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
04	4770 #	4219	-0-	-551	-0-	3857	3	362 9	N	329	339 1	157
05	5270 #	4640	-0-	-630	-0-	4269	3	371 9	N	337	340 1	154
06	5100 #	3499	-0-	-1601	-0-	3253	3	246 9	N	224	171 1	207
07	5270 #	3422	-0-	-1848	-0-	3226	3	196 9	N	178	337 1	48
08	5022 #	3392	-0-	-1630	-0-	3215	3	177 9	N	161		209
09	4500 #	3672	-0-	-828	-0-	3380	3	292 9	N	265	342 1	132

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
04	1620 #	923	-0-	-697	-0-	923	3		N	-0-		-0-
05	1426 #	856	-0-	-570	-0-	856	3		N	-0-		-0-
06	1020 N	724	-0-	-296	-0-	724	3		N	-0-		-0-
07	961 N	692	-0-	-269	-0-	692	3		N	-0-		-0-
08	868 N	643	-0-	-225	-0-	643	3		N	-0-		-0-
09	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	3		N	-0-		-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
04	3300 #	2621	-0-	-679	-0-	2621	3		N	-0-		-0-
05	3410 #	2662	-0-	-748	-0-	2662	3		N	-0-		-0-
06	3300 #	1659	-0-	-1641	-0-	1659	3		N	-0-		-0-
07	3162 #	894	-0-	-2268	-0-	894	3		N	-0-		-0-
08	2914 #	2041	-0-	-873	-0-	2041	3		N	-0-		-0-
09	2610 #	1808	-0-	-802	-0-	1808	3		N	-0-		-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085		
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-		-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-		-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	1613	3		N	-0-		-0-
08	1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1456	3		N	-0-		-0-
09	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	1398	3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
BREITENBACH		WELL #:		1	RRCID ->	258213	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4060 - 4120
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
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	932 3	75 9	N	68	78 1		76
05	868 N	772	-0-	-96	-0-	725 3	47 9	N	43	38 1		81
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	695 3	39 9	N	35	37 1		79
07	1054 N	501	-0-	-553	-0-	456 3	45 9	N	41	110 1		10
08	775 N	478	-0-	-297	-0-	434 3	44 9	N	40			50
09	720 N	219	-0-	-501	-0-	197 3	22 9	N	20			70

BREITENBACH		WELL #:		5	RRCID ->	258214	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4082 - 4150
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	53 3	22 9	N	20			75
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	43 3	28 9	N	25	38 1		62
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	52 3	22 9	N	20	36 1		46
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	46 3	28 9	N	25			71
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	45 3	22 9	N	20			91
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	37 3	11 9	N	10			101

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)				14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
CALDWELL-ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	096300	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4612 - 4616
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			145
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	60 1		85
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			85
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			85
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-			85
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			85

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4184 - 4230
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 3	3 9	N	3			9
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			9
06	690 N	590	-0-	-100	-0-	590 3		N	-0-			9
07	744 N	495	-0-	-249	-0-	495 3		N	-0-			9
08	713 N	554	-0-	-159	-0-	554 3		N	-0-			9
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	530 3		N	-0-			9

G & F OIL, INC.				292000								
SEILER-MC MEEN		WELL #:		4	RRCID ->	201382	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	4341 - 4344
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

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
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			161
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			161
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			161
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			161
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			161
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			161

CADD0 (3440)		14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRG LONE STAR LTD. SMITH, E. B. "A"		090870		WELL #:	2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3346 - 3453	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	428 3	8	9	N	7			24
05		527 N	400	-0-	-127	-0-	396 3	4	9	N	4			28
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	407 3	7	9	N	6			34
07		465 N	387	-0-	-78	-0-	385 3	2	9	N	2			36
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-			36
09		420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3			N	-0-			36

CLARK UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	3376 - 3406	
04		990 #	928	-0-	-62	-0-	924 3	4	9	N	4			128
05		992 #	963	-0-	-29	-0-	949 3	14	9	N	13			141
06		956 R	956	-0-	-0-	-0-	919 3	37	9	N	34			175
07		991 R	991	-0-	-0-	-0-	952 3	39	9	N	35			210
08		961 #	959	-0-	-2	-0-	950 3	9	9	N	8	168 1		50
09		960 #	918	-0-	-42	-0-	918 3			N	-0-			50

MOOREFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	209201	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3540 - 3580	
04		600 N	537	-0-	-63	-0-	537 3			N	-0-			51
05		651 N	529	-0-	-122	-0-	529 3			N	-0-			51
06		570 N	390	-0-	-180	-0-	390 3			N	-0-			51
07		558 N	468	-0-	-90	-0-	468 3			N	-0-			51
08		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3			N	-0-			51
*09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-			51

PETEX				WELL #:	1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3248 - 3450	
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1600 2	47	9	Y	43			209
05		2108 N	1103	-0-	-1005	-0-	1080 2	23	9	Y	21	134 1		96
06		2070 N	1363	-0-	-707	-0-	1334 2	29	9	Y	26			122
07		1705 N	253	-0-	-1452	-0-	221 2	32	9	Y	29			151
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1197 2	36	9	Y	33			184
09		1350 N	983	-0-	-367	-0-	972 2	11	9	Y	10	160 1		34

XPLORE OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	277484	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3656 - 3680	
04		1500 #	555	-0-	-945	-0-	37 1	518	3	N	-0-			-0-
05		1333 #	301	-0-	-1032	-0-	23 1	278	3	N	-0-			-0-
06		960 #	286	-0-	-674	-0-	18 1	268	3	N	-0-			-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
08		589 #	264	-0-	-325	-0-	17 1	247	3	N	-0-			-0-
09		570 #	245	-0-	-325	-0-	15 1	230	3	N	-0-			-0-

CADD0 NORTH (CONGL.)				WELL #:	8	RRCID ->	018344	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677																
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				24
05		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-				24
06		480 N	456	-0-	-24	-0-	449	2	7	9	N	6				30
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				30
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				30
*09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				30

ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994																
04		540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-				-0-
05		527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-				-0-
06		480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-				-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
*09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006																
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				-0-
*09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872																
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-

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																
04		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3			N	-0-				-0-
05		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
06		1020 N	868	-0-	-152	-0-	868	3			N	-0-				-0-
07		1333 N	890	-0-	-443	-0-	890	3			N	-0-				-0-
08		1085 N	821	-0-	-264	-0-	821	3			N	-0-				-0-
09		870 N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-				-0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005																
04		1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
05		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-				-0-
07		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3			N	-0-				-0-
08		1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-				-0-
*09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	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	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2016 - PLUGGED 04/18/16							

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156	
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-	-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-	-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	-0-
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	678 3	N	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048	
04	840 N	825	-0-	-15	-0-	825 3	N	-0-	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-	-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-	-0-
07	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3	N	-0-	-0-
08	868 N	792	-0-	-76	-0-	792 3	N	-0-	-0-
09	840 N	710	-0-	-130	-0-	710 3	N	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142	
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3	N	-0-	-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-	-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	530 3	N	-0-	-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-	-0-
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3	N	-0-	-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3	N	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086	
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-	-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-	-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-	-0-
07	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3	N	-0-	-0-
08	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981 3	N	-0-	-0-
09	1110 N	882	-0-	-228	-0-	882 3	N	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155	
04	450 N	337	-0-	-113	-0-	337 3	N	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409 3	N	-0-	-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3	N	-0-	-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 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 #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072	
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
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	853 3	N	-0-			-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3	N	-0-			-0-
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	869 3	N	-0-			-0-
07	868 N	828	-0-	-40	-0-	828 3	N	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 3	N	-0-			-0-
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	825 3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571 3	N	-0-			-0-
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-			-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3	N	-0-			-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3	N	-0-			-0-
09	600 N	514	-0-	-86	-0-	514 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 6		RRCID -> 246477		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4048 - 4148	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16											

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-			-0-
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3	N	-0-			-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3	N	-0-			-0-
*09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
04	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1663 3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663 3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
09	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	1614 3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
04	3570 #	2609	-0-	-961	-0-	2609 3	N	-0-			-0-
05	3689 #	3332	-0-	-357	-0-	3332 3	N	-0-			-0-
06	3740	3740	-0-	-0-	-0-	3740 3	N	-0-			-0-
07	3255 #	3011	-0-	-244	-0-	3011 3	N	-0-			-0-
08	3317 #	2488	-0-	-829	-0-	2488 3	N	-0-			-0-
09	3750 #	2160	-0-	-1590	-0-	2160 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
04	870 N	833	-0-	-37	-0-	833 3	N	-0-			-0-
05	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 3	N	-0-			-0-
06	840 N	379	-0-	-461	-0-	379 3	N	-0-			-0-
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 3	N	-0-			-0-
08	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 3	N	-0-			-0-
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076	
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
04	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	1580	3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
08	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
09	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	1510	3	N	-0-		-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	741	3	55 9 N	50		209
05	930 N	567	-0-	-363	-0-	511	3	56 9 N	51	75 1	185
06	840 N	216	-0-	-624	-0-	204	3	12 9 N	11		196
07	837 N	730	-0-	-107	-0-	636	3	94 9 N	85	162 1	119
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	666	3	79 9 N	72		191
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	639	3	112 9 N	102	173 1	120

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121	
04	930 N	706	-0-	-224	-0-	706	3	N	-0-		-0-
05	992 N	468	-0-	-524	-0-	468	3	N	-0-		-0-
06	870 N	467	-0-	-403	-0-	467	3	N	-0-		-0-
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3	N	-0-		-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140	
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3	N	-0-		-0-
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3	N	-0-		-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3	N	-0-		-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3	N	-0-		-0-
09	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	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	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86 3 Y	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	42	1	85 3 Y	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	58	1	87 3 Y	-0-		-0-
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	60	1	94 3 Y	-0-		-0-
*08	DLQ G-10	144	-0-	144	144	53	1	91 3 Y	-0-		-0-
*09	278 N	134	-0-	-144	-0-	48	1	86 3 Y	-0-		-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167	
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	213	1	408 3 Y	-0-		-0-
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	220	1	443 3 Y	-0-		-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	309	1	468 3 Y	-0-		-0-
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	311	1	484 3 Y	-0-		-0-
*08	DLQ G-10	797	-0-	797	797	291	1	506 3 Y	-0-		-0-
*09	1562 N	765	-0-	-797	-0-	275	1	490 3 Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		003646										
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC		862857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CALABRIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704				
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3	N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CALABRIA ESTATE		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

CALABRIA ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732				
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	104	1	198	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	95	1	145	3	Y	-0-	-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	137	1	212	3	Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	398	-0-	398	398	145	1	253	3	Y	-0-	-0-
*09	715 N	317	-0-	-398	-0-	114	1	203	3	Y	-0-	-0-

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

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

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	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	152 1	292 3	Y	-0-	26	
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	321 1	648 3	Y	-0-	26	
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	363 1	550 3	Y	-0-	26	
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	401 1	623 3	Y	1 8	26	
						1 9					
*08	DLQ G-10	951	-0-	951	951	347 1	603 3	Y	1 8	26	
						1 9					
*09	1634 N	683	-0-	-951	-0-	246 1	437 3	Y	-0-	26	

CALABRIA (CONGL.3800)				14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LOWRANCE INC.				511345							
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506 PERF. 3790 - 3867	
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-	-0-	
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-	-0-	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-	-0-	

BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 3880 - 3934	
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-	-0-	
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3		N	-0-	-0-	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-	

TOWER RESOURCES INC				862857							
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299 PERF. 3795 - 3813	
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	-0-	
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-	-0-	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	350 3		N	-0-	-0-	
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
09	390 N	239	-0-	-151	-0-	239 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	
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-	
*09	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	
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-	
09	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	267	1	512	3	Y	-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	289	1	585	3	Y	-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	364	1	552	3	Y	-0-
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	377	1	585	3	Y	2
						2	9				8
*08	DLQ G-10	972	-0-	972	972	355	1	617	3	Y	-0-
*09	1700 N	876	-0-	-824	148	315	1	561	3	Y	-0-

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981			TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862		
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	272	1	522	3	Y	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	291	1	588	3	Y	-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	339	1	515	3	Y	-0-
*07	806 N	611	-0-	-195	-0-	239	1	372	3	Y	-0-
*08	DLQ G-10	302	-0-	302	302	110	1	192	3	Y	-0-
*09	885 N	583	-0-	-302	-0-	210	1	373	3	Y	-0-

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	3	Y	-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	35	1	70	3	Y	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	54	1	83	3	Y	-0-
*07	124 N	123	-0-	-1	-0-	48	1	75	3	Y	-0-
*08	DLQ G-10	127	-0-	127	127	46	1	81	3	Y	-0-
*09	231 N	104	-0-	-127	-0-	37	1	67	3	Y	-0-

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797		
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	245	1	470	3	Y	-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	230	1	463	3	Y	-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	286	1	433	3	Y	-0-
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	309	1	479	3	Y	-0-
*08	DLQ G-10	780	-0-	780	780	285	1	495	3	Y	-0-
*09	1517 N	737	-0-	-780	-0-	265	1	472	3	Y	-0-

CAL-TEX (CADDO)		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		
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981			TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376		
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			40
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			40
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	682	3	168	9	N	153	168	1	25
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			25
*08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

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

04		2900 N	2696	-0-	-204	10198	2686	2	10	9	N	9			261
05		3100 N	2892	-0-	-208	9990	2867	2	25	9	N	23	169	1	115
06		3000 N	2797	-0-	-203	9787	2775	2	22	9	N	20			135
07		3100 N	2801	-0-	-299	9488	2753	2	48	9	N	44			179
08		3100 N	2853	-0-	-247	9241	2812	2	41	9	N	37			216
*09		3000 N	2909	-0-	-91	9150	2877	2	32	9	N	29			245

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

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-
09	14B2	EXT	-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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR												
D.J. & T. ENERGY												
ISBELL												
14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN												
196227												
WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	234 2	4 9	N	4			42
05	372 #	258	-0-	-114	-0-	256 2	2 9	N	2			44
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			44
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			44
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	8			52
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	4			56

WEST INLAND ENERGY, INC.												
FANOUS												
910215												
WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851												
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-			-0-
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-			-0-
09	210 #	157	-0-	-53	-0-	157 2		N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)												
ADAIR RESOURCES INC.												
NORMAN L. FINLEY -B-												
14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
003966												
WELL #: 1 RRCID -> 041527 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 3045 PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099			N	NO RPT			-0-

ANDERSON PRODUCTION												
MALU												
022922												
WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC												
BOLAND												
033012												
WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119												
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-

DEHLINGER												
WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653												
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1 1		N	-0-			73
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			73
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-			73
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			73
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			73
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			73

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
BILMAC OIL CO., INC. 070875												
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436												
M O	ALLOW 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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408												
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

D.J. & T. ENERGY 196227												
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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												
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-	-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-	-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	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												
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788												
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
04	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	582	1	1487	2	N	52	141
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	57	9	1570	2	N	54	195
06	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	555	1	1480	2	N	25 172 1	48
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	28	9	1651	2	N	50	98
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	575	1	1630	2	N	49	147
*09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	55	9	1565	2	N	42 167 1	22
						504	1					
						46	9					
J & W OIL CO.-W. F. SIMMONS 427923												
WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500												
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MASADA ENERGY LLC BURNAM 531343												
WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11
MERIT ENERGY COMPANY HOOKS "91" 561136												
WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
05	72 X	-0-	-0-	-72	-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	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
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												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		226		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694												
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-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615																	
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	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																	
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-
09	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																	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-

SANDERS ENERGY LLC 747645																	
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801																	
04	7500	5129	-0-	-2371	22117	5129	2				N	-0-					-0-
05	7750	5484	-0-	-2266	19851	5484	2				N	-0-					-0-
06	7500	2307	-0-	-5193	14658	2307	2				N	-0-					-0-
07	7750	5302	-0-	-2448	12210	5302	2				N	-0-					-0-
08	7750	3778	-0-	-3972	8238	3778	2				N	-0-					-0-
*09	7500	3269	-0-	-4231	4007	3269	2				N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687																	
04	990	N	-0-	-990	-0-						N	-0-					59
05	1085	N	-0-	-1085	-0-						N	-0-					59
06	120	N	-0-	-120	-0-						N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

TRISTAR OIL & GAS 871133																	
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414																	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
UP/DOWN OIL & GAS, LLC 875367												
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 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
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-
*07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-	-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494												
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-	-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-	-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
07		1488 N	78	-0-	-1410	-0-	78	2		N	-0-	-0-
08		837 N	171	-0-	-666	-0-	171	2		N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362												
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989												

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CHAPMAN OIL CO. 145860												
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689												
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)			//CONT.//	15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
CHAPMAN OIL CO.			//CONT.//	145860								
GEORGE, W. O.			WELL #:	1	RRCID ->	017497	COMPL. DATE	11/12/1959	TOTAL DEPTH	2669	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

04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)				15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN					
BOYLE, GARVICE A.				085180								
BOYLE & MORGAN			WELL #:	1	RRCID ->	045321	COMPL. DATE	12/26/1968	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAMILY TRUST B, THE				261290			CNTY: COLEMAN					
BAILEY, NELLE			WELL #:	1	RRCID ->	039768	COMPL. DATE	07/03/1966	TOTAL DEPTH	2417	PERF.	N/A
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) FAMILY TRUST B, THE HUNTER, EULA		//CONT.// //CONT.//	15050 500 261290	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN							
		WELL #:	1	RRCID -> 045842	COMPL. DATE 02/10/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 0 - 2138					
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
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS JENNINGS		WELL #:	1	RRCID -> 046508	COMPL. DATE 04/12/1969	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1966 - 0					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16													

BURNS-DILLARD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 047831	COMPL. DATE 02/15/1970	TOTAL DEPTH	2151	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX, LEE		WELL #:	1	RRCID -> 048954	COMPL. DATE 09/01/1970	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1923 - 1932					
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2016 - PLUGGED 09/06/16													

STEVENS, SALOME -A-		WELL #:	1	RRCID -> 050678	COMPL. DATE 05/14/1971	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2016 - PLUGGED 09/06/16													

DUNLAP		WELL #:	1	RRCID -> 132733	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1922 - 1934					
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - PLUGGED 09/13/16										

CAMPBELL (CONG) RAY HERRING OPERATING CO., LLC SCARLETT C		15162 475 695232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
		WELL #:	10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966 PERF. 3824 - 3834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	323 2	Y	-0-		38
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2	Y	-0-		38
06	390 N	183	-0-	-207	-0-	183 2	Y	-0-		38
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2	Y	-0-		38
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-		38
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 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	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
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		120
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		120
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		120
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		120
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		120
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 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	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
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		27
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		27
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		27
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		27
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		27
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 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	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
04	556 R	556	-0-	-0-	-0-	156 1	400 2	N	-0-	40
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	3 1	7 2	N	-0-	40
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	4 1	8 2	N	-0-	40
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	40
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	40
09	570 #	7	-0-	-563	-0-	2 1	5 2	N	-0-	40

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		Y	-0-			-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		Y	-0-			-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		Y	-0-			-0-
08	1333 N	288	-0-	-1045	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
09	1560 N	110	-0-	-1450	-0-	110 3		Y	-0-			-0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 13 RRCID -> 113516 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3279 - 3283

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 7		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16

CARRIE COLE (MARBLE FALLS) 15880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN, ALICE E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 116660 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137

04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			43
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			43
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			43
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-			43
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			43
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			43

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

04	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1565 2		N	-0-			37
05	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602 2		N	-0-			37
06	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1370 2		N	-0-			37
07	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1455 2		N	-0-			37
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			37
*09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			37

CARRIE JO (CONGL.) 15882 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R J KELLY ESTATE "D" WELL #: 4 RRCID -> 111736 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056

04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-			169
05	465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3		Y	-0-			169
06	510 N	133	-0-	-377	-0-	133 3		Y	-0-			169
07	620 N	10	-0-	-610	-0-	10 3		Y	-0-			169
08	372 N	10	-0-	-362	-0-	10 3		Y	-0-			169
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 3		Y	-0-			169

CARTER CREEK (BEND CONGL.) 16007 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WILEY, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 091453 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458

04	870 N	689	-0-	-181	-0-	689 2		N	-0-			10
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			10
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			10
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			10
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			10
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A		
M	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
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHOADES		WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

FELLERS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956		
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	25
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	25
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	25
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	25
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

CULWELL		WELL #: 2		RRCID -> 222155		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)			16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
OXXN			630579									
BURKHALTER			WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2			N	-0-	18
05		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2			N	-0-	18
06		480 N	20	-0-	-460 B	-0-	20 2			N	-0-	18
07		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	18
08		465 N	87	-0-	-378 B	-0-	87 2			N	-0-	18
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT	18

PATTON EXPLORATION, INC.			643730									
GRIFFIN- CAMPBELL			WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910		
04		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2			N	-0-	-0-
05		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2			N	-0-	-0-
06		DLQ G-10	163	-0-	163 B	163	163 2			N	-0-	-0-
07		DLQ G-10	161	-0-	161 B	324	161 2			N	-0-	-0-
08		481 N	157	-0-	-324 B	-0-	157 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2			N	-0-	-0-

RKW OPERATING LLC			714311									
GROGAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617		
04		180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140 2			N	-0-	-0-
05		155 N	70	-0-	-85 B	-0-	70 2			N	-0-	-0-
06		180 N	48	-0-	-132 B	-0-	48 2			N	-0-	-0-
07		155 N	28	-0-	-127 B	-0-	28 2			N	-0-	-0-
08		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2			N	-0-	-0-

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		
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST, L. S.			WELL #: 1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980			TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134		
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRIFFIS, T.			WELL #: 4B		RRCID -> 121689		COMPL. DATE 06/20/1986			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 2168		
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CATTHE (MORRIS)		//CONT.//		16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802											
GRIFFIS, T.		WELL #:		3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	2178 - 2184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERS (CONGL)				16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.				448810											
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	092669	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3014 - 3022			
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3006 - 3012		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2				N	-0-			-0-

FOMBY, O. B.				WELL #:	6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2987 - 2995		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2				N	-0-			-0-

FOMBY, O. B.				WELL #:	1	RRCID ->	096816	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	3000 - 3014		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2				N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C.				WELL #:	3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 - 3040		
04	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2				N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2				N	-0-			-0-
06	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	2				N	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2				N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-			-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2985 - 2997
M	O	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
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			-0-

PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2903 - 2913
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 - 3044
04	1230 N	669	-0-	-561	-0-	669	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	527	-0-	-527	-0-	527	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	231	-0-	-1239	-0-	231	2	N	-0-			-0-
07	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	2	N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 - 3002
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 - 2627
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 - 2996
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	930 N	69	-0-	-861	-0-	69	2			N	-0-				-0-
05	930 N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-				-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				-0-
09	990 N	478	-0-	-512	-0-	478	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

04	240 N	222	-0-	-18	-0-	205	2	17	9	N	15				19
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	194	2	18	9	N	16				35
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	166	2	17	9	N	15				50
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-				50
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-				9
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				9
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-				9
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-				9
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-				-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHASTAIN (LAKE) 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BLACK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017510 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688

04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-				-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-				-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-				-0-

WEDDINGTON, R.D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHASTAIN (LAKE)			//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
ANDERSON PRODUCTION			//CONT.//		022922										
BLACK, A.L.			WELL #:		3	RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3726 - 3750			
M	O	ALLOW 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

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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK, A.L.			WELL #:		3	RRCID -> 279232		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3726 - 3750			
04		210	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05		217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)					17431 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131										
MCFARLAND			WELL #:		G 3	RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH	6483	PERF. 6367 - 6567			
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICK BEND (CONGL.)					17592 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC					179256										
MITCHELL			WELL #:		2	RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4187 - 4190			
04	DLQ	G-10	126	-0-	126	388	126	3			Y	-0-			-0-
05		498 N	110	-0-	-388	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
*09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-

MITCHELL			WELL #:		4	RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4128 - 4144			
04		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-

MODESITT -8-			WELL #:		1	RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201 - 4217			
04	14B2	EXT	20	-0-	20	122	20	3			N	-0-			-0-
05		142 X	20	-0-	-122	-0-	20	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		//CONT.//		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412									
DAVIDSON				WELL #:	1	RRCID ->	085165	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3975 - 3988
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
04	360 N	171	-0-	-189	-0-		171 3		N	-0-			90
05	310 N	141	-0-	-169	-0-		141 3		N	-0-			90
06	150 N	104	-0-	-46	-0-		104 3		N	-0-			90
07	186 N	62	-0-	-124	-0-		62 3		N	-0-			90
08	155 N	37	-0-	-118	-0-		37 3		N	-0-			90
09	90 N	63	-0-	-27	-0-		63 3		N	-0-			90
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
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
MASHBURN				WELL #:	2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	1842 - 1865
04	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12 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	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
LINDLEY				WELL #:	2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF.	1793 - 1817
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			27
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			27
*09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHURCH (BIG SALINE)				18180	100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256										
GRIMES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	075727	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2		N	-0-			-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 2		N	-0-			-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04		120 N	110	-0-	-10	-0-		7 1	103 2	N	-0-			70
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-		8 1	125 2	N	-0-			70
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-		10 1	149 2	N	-0-			70
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-		6 1	159 2	N	-0-			70
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-		10 1	157 2	N	-0-			70
09		150 N	121	-0-	-29	-0-		7 1	114 2	N	-0-			70

CINDY-GAY (JENNINGS)				18225	500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
ARABIE, INC.				028678										
HEARN, WYLIE E.				WELL #:		RRCID ->	103926	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	3831	PERF.	3452 -	3470

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 5		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2005														

J.W.S.				427277										
HEARN "B"				WELL #:	103	RRCID ->	110188	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3429 -	3442

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
HEARNE, WYLIE				WELL #:	1	RRCID ->	114540	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3398 -	3414

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CISCO (CONGL. 3600)		18286 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		511345		WELL #: 2		RRCID -> 113904		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590		
ALEXANDER												
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-			8
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			8
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			8
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			8
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			8
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	Y	-0-			8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 116069		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661		
IMES-DORN												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PEARSON, LEE ROY III		647749		WELL #: 1		RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
DUFFER, A. L.												
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD0)		18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975		
THREET P.L.												
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			74
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	3	N	-0-			74
06	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	3	N	-0-			74
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			74
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			74
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)		18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HOFFMANN OIL COMPANY		391155		WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
AMIS, T. J.												
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-			28
05	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3	N	-0-			28
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-			28
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-			28
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-			28
*09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-			28

CLARALMA (MARBLE FALLS)												
PETEX												
FLOYD RAY VICK												
18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2			N	-0-		120
05	682 N	128	-0-	-554	-0-	128 2			N	-0-		120
06	450 N	116	-0-	-334	-0-	116 2			N	-0-		120
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-		120
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-		120
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-		120

CLARENCE (CONGL.)												
G & F OIL, INC.												
WELLS												
18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
292000												
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLAUSELL (MF CONGL)												
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.												
CLAUSELL-LONG-575												
18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
036634												
WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLAY GOBER (CADD0, UP.)												
GOOPCO, INC.												
MCKEICHAN, WILL												
18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
315960												
WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLAYTON (CONGL)												
SUN-KEY OIL CO., INC.												
DAVES "A"												
18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
829320												
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2			N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MESSER												
WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-		-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2			N	-0-		-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLAYTON (CONGL)		//CONT.//	18756 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
THURMAN DRILLING, INC.			858771					TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4260 -	4470	
SCHRICK		WELL #:	1W	RRCID ->	218258	COMPL. DATE	N/A						
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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)			18799 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER					
IKARD, ALAN SMITH		WELL #:	3	RRCID ->	217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4882 -	4955	
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
OHLHAUSEN OIL COMPANY			619390					TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A		
BALLENGER, R. W.		WELL #:	1 L	RRCID ->	048085	COMPL. DATE	03/10/1966						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONISUE		WELL #:	2	RRCID ->	061589	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4957 -	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-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WARSHAW, JESSE		WELL #:	3	RRCID ->	073608	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUBY OPERATING COMPANY, INC			732775					TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4016 -	4204	
WILBURN, J.A. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	130268	COMPL. DATE	06/27/2016						
04	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 3			Y	-0-			39
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	39 7		-0-
06	104 #	-0-	-0-	-104	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		240 #	191	-0-	-49	-0-	191 3			Y	-0-	121
05		248 #	169	-0-	-79	-0-	168 3	1 9		Y	1	122
06		240 #	80	-0-	-160	-0-	80 3			Y	-0-	122
07		217 #	24	-0-	-193	-0-	24 3			Y	-0-	122
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10 3			Y	-0-	122
09	DLQ	G-10	6	-0-	6	16	6 3			Y	-0-	122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
04		12 #	9	-0-	-3	-0-	9 3			Y	-0-	1
05		12 #	5	-0-	-7	-0-	5 3			Y	-0-	1
06		12 #	3	-0-	-9	-0-	3 3			Y	-0-	1
07		10 #	1	-0-	-9	-0-	1 3			Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 3			Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1 3			Y	-0-	1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
04		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3			Y	-0-	12
05		11 #	7	-0-	-4	-0-	7 3			Y	-0-	12
06		11 #	3	-0-	-8	-0-	3 3			Y	-0-	12
07		10 #	1	-0-	-9	-0-	1 3			Y	-0-	12
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 3			Y	-0-	12
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1 3			Y	-0-	12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-	18
05		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 3			Y	-0-	18
06		10 #	3	-0-	-7	-0-	3 3			Y	-0-	18
07		10 #	1	-0-	-9	-0-	1 3			Y	-0-	18
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 3			Y	-0-	18
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1 3			Y	-0-	18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
04		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3			Y	-0-	3
05		469 R	469	-0-	-0-	-0-	468 3	1 9		Y	1	4
06		450 #	447	-0-	-3	-0-	447 3			Y	-0-	4
07		465 #	441	-0-	-24	-0-	441 3			Y	-0-	4
08	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	320 3			Y	-0-	4
09	DLQ	G-10	402	-0-	402	722	402 3			Y	-0-	4

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068												
04		150 #	115	-0-	-35	-0-	115 3			Y	-0-	30
05		155 #	110	-0-	-45	-0-	109 3	1 9		Y	1	31
06		150 #	60	-0-	-90	-0-	60 3			Y	-0-	31
07		124 #	17	-0-	-107	-0-	17 3			Y	-0-	31
08	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11 3			Y	-0-	31
09	DLQ	G-10	4	-0-	4	15	4 3			Y	-0-	31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
04		180 #	167	-0-	-13	-0-	160 3	7 9		Y	6	32
05		186 #	148	-0-	-38	-0-	142 3	6 9		Y	5	17
06		284 R	284	-0-	-0-	-0-	280 3	4 9		Y	4	21
07		235 R	235	-0-	-0-	-0-	233 3	2 9		Y	2	18
08	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	230 3	3 9		Y	3	21
09	DLQ	G-10	239	-0-	239	472	222 3	17 9		Y	15	-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297															
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		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															
04		T. A.	779	-0-	779	7563	771	3	8	9	Y	7			55
05		T. A.	707	-0-	707	8270	700	3	7	9	Y	6	37	1	24
06		T. A.	1294	-0-	1294	9564	1291	3	3	9	Y	3			27
07		T. A.	1135	-0-	1135	10699	1134	3	1	9	Y	1	26	1	2
08		11765 R	1066	-0-	-10699	-0-	1065	3	1	9	Y	1			3
*09		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1024	3	79	9	Y	72	75	1	-0-

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104															
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	13	3	1	9	Y	1			11
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	9	Y	2	7	1	6
06		30 #	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	Y	1			7
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	1	1	6
08		DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-			6
09		DLQ G-10	16	-0-	16	31	15	3	1	9	Y	1	7	1	-0-

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040															
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1			7
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	16	3	2	9	Y	2	7	1	2
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	17	3	1	9	Y	1			3
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	1	1	2
08		DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-			2
09		DLQ G-10	19	-0-	19	33	18	3	1	9	Y	1	3	1	-0-

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040															
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1			7
05		31 #	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1	5	1	3
06		30 #	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1			4
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	1	1	3
08		DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			3
09		DLQ G-10	15	-0-	15	28	14	3	1	9	Y	1	4	1	-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															
04		360 #	318	-0-	-42	-0-	312	2	6	9	N	5			166
05		403 #	322	-0-	-81	-0-	314	2	8	9	N	7			173
06		390 #	8	-0-	-382	-0-	8	2			N	-0-			173
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			173
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			173
09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			173

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140 3		N	-0-			27
07	14B2 EXT	22	-0-	22	162	22 3		N	-0-			27
08	14B2 EXT	589	-0-	589	751	589 3		N	-0-			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	751			N	NO RPT			27

PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908

04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
06	990 N	397	-0-	-593	-0-	397 3		N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COALSON, MAC A. 161490
 COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.) 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DAHAB ENERGY INC. 197200
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432

04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403			TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3756 - 3764			
LONG,C.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986				
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED ROCK RESOURCES, L.L.C.				697112			TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3132 - 3138			
BUTTLICK		WELL #:		1	RRCID ->	162279	COMPL. DATE	12/04/1996				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-4	-0-	1 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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC				862857			TOTAL DEPTH	3651	PERF. 3284 - 3294			
BURGETT		WELL #:		1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996				
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		N	-0-			-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
09	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
BIG STAR EXPLORATION				070442			TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2701 - 2709			
ADDISON		WELL #:		1	RRCID ->	138537	COMPL. DATE	02/13/1991				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADDISON		WELL #:		3	RRCID ->	139661	COMPL. DATE	07/05/1991	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2725 - 2747	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS		WELL #:		2	RRCID ->	144543	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	2953	PERF. 2437 - 2595	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JERICHO ENERGY, INC				432097			TOTAL DEPTH 5000				PERF. 2619	- 2650			
DOSTER, BRUCE				WELL #: 2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983									
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2	N		N	-0-				-0-
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	9 1	202 2	N		N	-0-				-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	11 1	230 2	N		N	-0-				-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	N		N	-0-				-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N		N	-0-				-0-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	N		N	-0-				-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			TOTAL DEPTH 2940				PERF. 2474	- 2565			
HARRISON				WELL #: 4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989									
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N		N	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N		N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N		N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N		N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT				-0-
HARRISON				WELL #: 7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH 2926				PERF. 2552	- 2637			
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N		N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N		N	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N		N	-0-				-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N		N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT				-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			TOTAL DEPTH 3037				PERF. 2630	- 2648			
BRUNER				WELL #: 7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
05	0 N	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT				-0-
BRUNER				WELL #: 6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 3075				PERF. 2635	- 2804			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT				-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942														
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762														
04		210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569														
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618														
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09		360 N	125	-0-	-235	-0-	125	2		N	-0-			-0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704														
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. ADDISON, D.		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #: 1		RRCID -> 116755		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2587 - 2700				
M O	ALLOW 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
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	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	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 120663		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2445 - 2555				
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857				
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-			-0-
06	240 N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2536 - 2636				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613				
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658				
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		WELL #: 34		RRCID -> 123549		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2611 - 2735					
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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-				-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802					
04	480	N	204	-0-	-276	-0-	204	2		N	-0-				-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-				-0-
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2		N	-0-				-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-				-0-
08	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	2		N	-0-				-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 1M		RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2656 - 2689					
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2		N	-0-				-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-				-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-				-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 2M		RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2656 - 2688					
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				-0-
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	2		N	-0-				-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 3M		RRCID -> 132925		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2663 - 2764					
04	870	N	582	-0-	-288	-0-	582	2		N	-0-				-0-
05	806	N	221	-0-	-585	-0-	221	2		N	-0-				-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-				-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-				-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 17M		RRCID -> 137619		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2664					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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					
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-				-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		WELL #: 18M		RRCID -> 137624		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2599 - 2708					
M	O	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	EOM BALANCE
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2				N	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2				N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2				N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-			-0-
*09	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					
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #: 1		RRCID -> 143758		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 2544 - 2580					
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2				N	-0-			-0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #: 4		RRCID -> 143759		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 2735 - 2809					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DIAMOND M #4		WELL #: 4		RRCID -> 146298		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 2281 - 2786					
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				N	-0-			-0-
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2				N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2				N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			-0-

DIAMOND M #3		WELL #: 3		RRCID -> 146299		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 2664		PERF. 2342 - 2448					
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2				N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-			-0-
06	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2				N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		19340 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
C O G COMPANY		120723										
CATE, MITCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 - 2260		
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262		
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2		N	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 2		N	-0-			-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-

MISSION ENERGY INC.		570410		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262		
EADS		WELL #: 1										
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

EADS		WELL #: 2		RRCID -> 124728		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2243 - 2268		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244 - 2280		
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-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		
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR														
BIG TIO, INC.														
WEST, L.S.														
19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
070709														
WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	748	-0-	748	18954	746	2	2	9	N	2			71
05	1829	768	-0-	-1061	17893	766	2	2	9	N	2			73
06	1770	740	-0-	-1030	16863	738	2	2	9	N	2			75
07	1829	826	-0-	-1003	15860	825	2	1	9	N	1			76
*08	1829	861	-0-	-968	14892	860	2	1	9	N	1			77
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	14172					N	NO RPT			77

BULLARD, ROBERT L.														
BULLARD														
106505														
WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380														
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	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														
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

ERATZ INVESTMENTS INC.														
CLAYTON														
253336														
WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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														
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	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														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
J.W.S. //CONT.// 427277												
BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 3390												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678												
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	35
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	35
09	14B2	EXT	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												
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322												
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	539
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	539
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	539
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	539
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	539
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	539

REDBANK OIL & GAS CO. 696666												
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
RICE DRILLING COMPANY				706685											
SMITH, O.B.				WELL #:	2	RRCID ->	146296	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2252 - 2275			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SMITH, O. B.				WELL #:	3	RRCID ->	146297	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2265 - 2283			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
06	14B	DENY	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
WCT LEASING CO.				888047											
WATSON, O. H.				WELL #:	4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF. 1214 - 1222			
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
WJH ENERGY, INC. 888225												
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
O												
04	90 #	46	-0-	-44	-0-		46	2			N	-0-
05	62 #	27	-0-	-35	-0-		27	2			N	-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-		44	2			N	-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-		57	2			N	-0-
*09	76 R	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228												
04	90 #	68	-0-	-22	-0-		68	2			N	285
05	93 #	41	-0-	-52	-0-		41	2			N	285
06	90 #	51	-0-	-39	-0-		51	2			N	285
07	93 #	36	-0-	-57	-0-		36	2			N	285
08	93 #	60	-0-	-33	-0-		60	2			N	285
*09	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	2			N	285

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148												
04	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2			N	-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2			N	-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2			N	-0-
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-
*09	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A												
04	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2			N	-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-		9	2			N	-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2			N	-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2			N	-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-		25	2			N	-0-

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418												
04	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2			N	194
05	31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	194
06	30 #	10	-0-	-20	-0-		10	2			N	194
07	31 #	7	-0-	-24	-0-		7	2			N	194
08	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2			N	194
*09	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	2			N	194

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301												
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	2			N	-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-		35	2			N	-0-

HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 2289												
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-
06	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-
07	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-		17	2			N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225									
HISE				WELL #: 3		RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 2737		PERF. 2298 - 2322	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-		-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-		-0-

HISE				WELL #: 2		RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2284 - 2324	
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-		-0-
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-		-0-

SWITZER, M.L.				WELL #: 4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2230 - 2250	
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-		-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-		-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-		-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		-0-
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
*09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-

SWITZER, M.L.				WELL #: 3		RRCID -> 277626		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2230 - 2318	
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-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-		-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-		-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-		-0-
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-		-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012									
RAY		WELL #:		1	RRCID ->	265313	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2083 - 2087	
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
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	2	N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	2	N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2	N	-0-			-0-
08	496 N	236	-0-	-260	-0-		236	2	N	-0-			-0-
09	480 N	246	-0-	-234	-0-		246	2	N	-0-			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622									
MOSELEY, C. M., -E-		WELL #:		3	RRCID ->	020990	COMPL. DATE	05/08/1963	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, F.W.		WELL #:		9	RRCID ->	131769	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	957 - 959	
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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC.				188579									
HAYNES, E. S.		WELL #:		2 A	RRCID ->	219832	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2190	PERF.	1396 - 1398	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D.J. & T. ENERGY				196227									
COURSEY, E. C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	105185	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2856 - 2866	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE				210000									
BAKER, C. D.		WELL #:		G 1	RRCID ->	017545	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	339	PERF.	330 - 339	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

04		101 N	101	-0-	-0-	-0-			101	3	N	40
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-			110	3	1 9 N	41
06		120 N	75	-0-	-45	-0-			74	3	1 9 N	42
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	3	N	42
08		124 N	116	-0-	-8	-0-			116	3	N	42
09		90 N	62	-0-	-28	-0-			61	3	1 9 N	43

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508												
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-			507	3	N	-0-
05		248 N	5	-0-	-243	-0-			5	3	N	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
07		527 N	281	-0-	-246	-0-			281	3	N	-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-			399	3	N	-0-
*09		340 N	340	-0-	-0-	-0-			340	3	N	-0-

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400												
04		150 N	82	-0-	-68	-0-			82	3	N	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
06		300 N	94	-0-	-206	-0-			94	3	N	-0-
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-			726	3	N	-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-			539	3	N	-0-
*09		392 N	392	-0-	-0-	-0-			392	3	N	-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
05		93 N	34	-0-	-59	-0-			34	3	N	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3	N	-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-			5	3	N	-0-
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3	N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
FAMILY TRUST B, THE 261290															
NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2016 - P/A 08/12/16															

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312															
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063															

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089															

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085															
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775															

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON & MORRIS 433774															
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342															

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

 COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857
 MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			-0-

 CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-

 ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 1633

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	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													
DIXIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 189186 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1622 - 1628													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120	N	NO RPT			-0-	

LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624													
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-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													
04	330	N	68	-0-	-262	-0-	68	2	N	-0-		67	
05	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	2	N	-0-		67	
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2	N	-0-		67	
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67	
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67	

LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659													
HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377													
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

MCCLATCHEY, JOHN P 540185													
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A													
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673													
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289															
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685															
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 1137															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685									
RICE, LORENE		WELL #:		4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF.	923 -	932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC	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
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-			-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC				767826									
BURKETT, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	040953	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	83	-0-	83	83	83	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	88	-0-	88	171	88	3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	62	-0-	62	233	62	3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233				Y	NO RPT			-0-

BURKETT, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	040954	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3338 -	3356
04	DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	3		Y	-0-			2
05	DLQ G-10	200	-0-	200	448	200	3		Y	-0-			2
06	DLQ G-10	241	-0-	241	689	241	3		Y	-0-			2
07	DLQ G-10	251	-0-	251	940	251	3		Y	-0-			2
08	DLQ G-10	147	-0-	147	1087	147	3		Y	-0-			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1087				Y	NO RPT			2

LEA, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	061759	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1900 -	1910
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100322	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3222 -	3252
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826												
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238												
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	
04	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	269	3	25	9	Y	125
05	DLQ	G-10	338	-0-	338	632	326	3	12	9	Y	136
06	DLQ	G-10	390	-0-	390	1022	370	3	20	9	Y	56
07	DLQ	G-10	449	-0-	449	1471	431	3	18	9	Y	72
08	DLQ	G-10	436	-0-	436	1907	423	3	13	9	Y	84
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1907					Y	84

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218												
04	DLQ	G-10	290	-0-	290	290	269	3	21	9	Y	61
05	DLQ	G-10	346	-0-	346	636	326	3	20	9	Y	79
06	DLQ	G-10	393	-0-	393	1029	370	3	23	9	Y	32
07	DLQ	G-10	451	-0-	451	1480	431	3	20	9	Y	50
08	DLQ	G-10	441	-0-	441	1921	423	3	18	9	Y	66
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1921					Y	66

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224												
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	59	3	20	9	N	129
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	3	12	9	N	140
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	35	3	12	9	N	151
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	64	3	12	9	N	162
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	3	12	9	N	173
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	173

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260												
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208												
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	169	3	29	9	N	142
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165	3	11	9	N	152
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	191	3	13	9	N	164
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	237	3	15	9	N	178
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	185	3	12	9	N	189
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	189

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353												
04	DLQ	G-10	265	-0-	265	265	259	3	6	9	Y	59
05	DLQ	G-10	209	-0-	209	474	203	3	6	9	Y	64
06	DLQ	G-10	242	-0-	242	716	230	3	12	9	Y	75
07	DLQ	G-10	255	-0-	255	971	243	3	12	9	Y	55
08	DLQ	G-10	224	-0-	224	1195	215	3	9	9	Y	63
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1195					Y	63

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310												
04	DLQ	G-10	266	-0-	266	266	259	3	7	9	Y	52
05	DLQ	G-10	210	-0-	210	476	203	3	7	9	Y	58
06	DLQ	G-10	243	-0-	243	719	230	3	13	9	Y	70
07	DLQ	G-10	258	-0-	258	977	243	3	15	9	Y	53
08	DLQ	G-10	225	-0-	225	1202	215	3	10	9	Y	62
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					Y	62

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

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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A																	

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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620																	

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

04	19	N		19	-0-	-0-			19	2		N	-0-				57
05	0	N		-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				57
06	54	N		54	-0-	-0-			54	2		N	-0-				57
07	210	N		210	-0-	-0-			210	2		N	-0-				57
*08	220	N		220	-0-	-0-			220	2		N	-0-				57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				57

TERRY, E. G. 843907																	
TERRY, E. G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824																	

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TERRY, E. G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833																	

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WJH ENERGY, INC.			888225													
CAMPBELL, H.			WELL #: 7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH 1526	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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									
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-

HICKMAN, IDA R. -A-			WELL #: 2	RRCID -> 053950	COMPL. DATE 10/30/1972	TOTAL DEPTH 2305	PERF. 2240 - 2282									
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-

HICKMAN, W. R.			WELL #: 1 X	RRCID -> 054483	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2250 - 2290									
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
06	61 X	29	-0-	-32	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-

HERRING VERNON			WELL #: 1 A	RRCID -> 070174	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2178 - 2188									
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

J. L. BOGGUS			WELL #: 2	RRCID -> 070613	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BAUGH, D. S.			WELL #: 2	RRCID -> 072971	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 1425	PERF. N/A									
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
*09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137												
04		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-	-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
*09		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												
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-	-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342												
04		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
05		T. A.	41	-0-	41	41	41	2		N	-0-	-0-
06		108 X	67	-0-	-41	-0-	67	2		N	-0-	-0-
07		T. A.	71	-0-	71	71	71	2		N	-0-	-0-
08		T. A.	85	-0-	85	156	85	2		N	-0-	-0-
09		T. A.	114	-0-	114	270	114	2		N	-0-	-0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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												
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	378
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	378
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	378
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	378
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	378
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	378

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274												
04		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-
05		T. A.	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-	-0-
06		60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
07		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
*08		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
09		T. A.	17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
WINDOW OPERATING CO., THE				931621								
WATSON				WELL #: 7	RRCID -> 130887	COMPL. DATE 05/20/1989	TOTAL DEPTH 2232	PERF. 1816	-	1822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BOWERS				WELL #: 4	RRCID -> 191927	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 2230	PERF. 1811	-	1820		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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				033012								
COLLINS				WELL #: 1 C	RRCID -> 134165	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3017	-	3024		
04	720 N	16	-0-	-704	-0-	16 2				N	-0-	-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2				N	-0-	-0-
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2				N	-0-	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2				N	-0-	-0-
08	806 N	270	-0-	-536	-0-	270 2				N	-0-	-0-
09	420 N	82	-0-	-338	-0-	82 2				N	-0-	-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR				19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
ABX OIL & GAS, INC.				003646								
MOHON, C. L. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 174273	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2730	-	2740		
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2				N	-0-	-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-
ALFORD, GRADY S.				012455								
ALFORD, M C				WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
FAGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896		
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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR			//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
ARNOT OIL COMPANY, LLC			//CONT.//	033012											
JOHNSON-RUSH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	277055	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	3226 - 3234			
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

04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

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

DMV PIPELINE LLC				221580											
TURNER			WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REBEIRO					WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930	
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			65
05		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			65
06		90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-			65
07		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			65
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			65
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			65

REBEIRO					WELL #:	2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884	
04		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06		14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
MINGUS OIL & GAS				569683											
LINDLEY, EDDIE				WELL #: 1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550	- 1560						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 2	RRCID -> 227482	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3298	- 3362						
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
06		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07		155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08		155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09		150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3412	- 3432						
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-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	10133					N	-0-			-0-

MORRIS, WILLIAM T.				588616											
EISENRICH-WALDRON				WELL #: 1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 2856	PERF. 2801	- 2809						
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543											
MCDANIEL, C.D.				WELL #: 1	RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2802	- 2810						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

SO OPERATING COMPANY				800281											
WHITE, LARRY				WELL #: 1	RRCID -> 121688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 2900	- 2910						
04		210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-			-0-
05		217 #	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06		210 #	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07		186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08		186 #	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09		180 #	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		870 #	794	-0-	-76	-0-	794 2		N	-0-		-0-
05		837 #	792	-0-	-45	-0-	792 2		N	-0-		-0-
06		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
07		806 #	794	-0-	-12	-0-	794 2		N	-0-		-0-
08		806 #	794	-0-	-12	-0-	794 2		N	-0-		-0-
09		780 #	739	-0-	-41	-0-	739 2		N	-0-		-0-

TORCH OPERATING LLC 862620												
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120												
04		1290 #	692	-0-	-598	-0-	39 1	653 2	N	-0-		47
05		1364 #	807	-0-	-557	-0-	44 1	763 2	N	-0-		47
06		1320 #	914	-0-	-406	-0-	50 1	864 2	N	-0-		47
07		1364 #	767	-0-	-597	-0-	40 1	727 2	N	-0-		47
08		961 #	885	-0-	-76	-0-	47 1	838 2	N	-0-		47
09		900 #	661	-0-	-239	-0-	36 1	625 2	N	-0-		47

VAUGHAN, TERRY L. 883382												
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854												
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON COMPANY 928300												
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670												
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09		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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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												
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-		-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-		-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-		-0-
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-		-0-
*09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 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		
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
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-

NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540		
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450		
04		270 #	137	-0-	-133	-0-	137 3	N	-0-			-0-
05		217 #	124	-0-	-93	-0-	124 3	N	-0-			-0-
06		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
07		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-			-0-
08		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
09		210 #	173	-0-	-37	-0-	173 3	N	-0-			-0-

COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476		
04		270 #	131	-0-	-139	-0-	131 3	N	-0-			-0-
05		186 #	120	-0-	-66	-0-	120 3	N	-0-			-0-
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
07		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
08		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-
09		180 #	167	-0-	-13	-0-	167 3	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		
04		870 #	852	-0-	-18	-0-	852 3	N	-0-			-0-
05		899 #	872	-0-	-27	-0-	872 3	N	-0-			-0-
06		870 #	837	-0-	-33	-0-	837 3	N	-0-			-0-
07		899 #	845	-0-	-54	-0-	845 3	N	-0-			-0-
08		868 #	824	-0-	-44	-0-	824 3	N	-0-			-0-
09		840 #	774	-0-	-66	-0-	774 3	N	-0-			-0-

COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A		
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		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-

CORBETT (CONGL, MID PETEX) CAMPBELL, RUTHY UNIT													
20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS 659782													
WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082													
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
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	384 2	4 9	N	4	4			52
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	406 2	7 9	N	6				58
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364 2	2 9	N	2				60
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	377 2	4 9	N	4				64
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	365 2	6 9	N	5				69
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	324 2	1 9	N	1				70

SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-													
786408													
WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630													
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	223 3	48 9	N	44	4 8			108
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	218 3	13 9	N	12				120
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	223 3	20 9	N	18				138
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	289 3	42 9	N	38	1 8			175
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	240 3	9 9	N	8				183
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				183

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY													
20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS 786408													
WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156													
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-				-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-				-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-				-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		N	-0-				-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"													
20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO 194204													
WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953													
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-				-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-				-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-				-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-				-0-
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT				-0-

LONG, C. B. "73"													
WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920													
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LONG, C. B. "73"													
WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513													
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
 CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
 COSTELLO, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
		PLUGGED AND ABANDONED				04/16/2009						

COSTELLO NW. (BIG SALINE) 20910 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TOWER RESOURCES INC 862857
 REAGAN, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 101005 COMPL. DATE 02/12/1974 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962

04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
07	20 R	-0-	-0-	-20	-0-			N	-0-			-0-
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000) 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-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 A-23		WELL #:		1		RRCID -> 211316		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 3640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	T. A.	-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					
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				-0-
05	620 N	427	-0-	-193	-0-	427	2			N	-0-				-0-
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-				-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-				-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				-0-
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-

TOWER RESOURCES INC		862857		WELL #:		2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660			
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	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962					
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-				-0-
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-				-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-				-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-				-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-				-0-

REAGAN		WELL #:		3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A					
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-				-0-
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-				-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-				-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-

REAGAN		WELL #:		4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516					
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-				-0-
05	1519 N	807	-0-	-712	-0-	807	3			N	-0-				-0-
06	1200 N	510	-0-	-690	-0-	510	3			N	-0-				-0-
07	930 N	502	-0-	-428	-0-	502	3			N	-0-				-0-
08	806 N	469	-0-	-337	-0-	469	3			N	-0-				-0-
09	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3			N	-0-				-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		//CONT.// 862857									
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988			
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
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	345	-0-	-306	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	218	-0-	-292	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-

REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880			
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-

YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868			
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1364 N	734	-0-	-630	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	464	-0-	-646	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	456	-0-	-381	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	427	-0-	-317	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	353	-0-	-97	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813			
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1	N	-0-	30
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	30
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	30
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	30
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		60
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		60
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER		
HILL-JONES 2		WELL #: 1		RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386		PERF. 5640 - 5850
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
09	14B DENY	-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
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4054 - 4060
04	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
05	60 X	15	-0-	-45	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 3170 - 3180
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-		-0-
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-		-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-		-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-		-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		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	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

SCOTT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF.	3112 - 3146	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

JONES HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04		390 #	362	-0-	-28	-0-		355	2	7	9	N	6
05		372 #	241	-0-	-131	-0-		241	2			N	-0-
06		457 R	457	-0-	-0-	-0-		447	2	10	9	N	9
07		607 R	607	-0-	-0-	-0-		601	2	6	9	N	5
08		574 R	574	-0-	-0-	-0-		566	2	8	9	N	7
*09		501 R	501	-0-	-0-	-0-		501	2			N	-0-

ENSERCH		WELL #:		3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

RED GAP OIL & GAS LLC R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04		14B2 EXT	188	-0-	188	556		188	3			N	-0-
05		14B2 EXT	189	-0-	189	745		189	3			N	-0-
06		14B2 EXT	165	-0-	165	910		165	3			N	-0-
*07		1077 R	167	-0-	-910	-0-		167	3			N	-0-
08		186 #	156	-0-	-30	-0-		156	3			N	-0-
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA OIL COMPANY 780219
 ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

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
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS PLAINS, N. (CADD0, 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

04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	132	1	126	2	N	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	122	1	121	2	N	-0-					-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	39	1	190	2	N	-0-					-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	50	1	220	2	N	-0-					-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	37	1	181	2	N	-0-					-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	40	1	170	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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)										22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.										213703				
ALLAR										WELL #: 4	RRCID -> 273554	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3985 - 3993

04	3150 #	3025	-0-	-125	-0-	3025	3			N	-0-			-0-
05	3317 #	2983	-0-	-334	-0-	2983	3			N	-0-			-0-
06	3210 #	1840	-0-	-1370	-0-	1840	3			N	-0-			-0-
07	3317 #	2612	-0-	-705	-0-	2612	3			N	-0-			-0-
08	3286 #	2557	-0-	-729	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
09	3030 #	2645	-0-	-385	-0-	2645	3			N	-0-			-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

04	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-			41
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			41
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			41
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-			41
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			41
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			41

SAFARI RESOURCES, LLC										743194				
BROWN, R. A.										WELL #: 2	RRCID -> 143606	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 4008 - 4014

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO)										22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS	
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.										803490				
ROBERTSON										WELL #: 1	RRCID -> 144070	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 3319 - 3322

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449								
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 6U		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690						
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-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698								
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808								
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

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
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978

04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802

04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			1
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			1
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		N	-0-			1
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			1
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			1

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

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-
09	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

04	1050 N	811	-0-	-239	-0-	811 3		N	-0-			34
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	883 3		N	-0-			34
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	809 3	1 9	N	1			35
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	797 3		N	-0-			35
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	767 3	33 9	N	30			65
09	810 N	747	-0-	-63	-0-	743 3	4 9	N	4			69

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		Y	-0-			-0-
05	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	3480 3		Y	-0-			-0-
06	3390 X	3306	-0-	-84	-0-	3306 3		Y	-0-			-0-
07	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	3275 3		Y	-0-			-0-
08	3472 X	2283	-0-	-1189	-0-	2283 3		Y	-0-			-0-
09	3360 X	2484	-0-	-876	-0-	2484 3		Y	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
JACKSON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200562	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3610 - 3622
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
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	Y	-0-			-0-
05	1147 N	920	-0-	-227	-0-	920	3	Y	-0-			-0-
06	1290 N	876	-0-	-414	-0-	876	3	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3	Y	-0-			-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	Y	-0-			-0-
*09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	Y	-0-			-0-

LINK "R"		WELL #:		1	RRCID ->	218881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3901 - 3905
04	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	3	N	-0-			-0-
05	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	3	N	-0-			-0-
06	690 N	510	-0-	-180	-0-	510	3	N	-0-			-0-
07	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	3	N	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-			-0-
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-

LINK NW-52		WELL #:		2	RRCID ->	219659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3924 - 3928
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221647	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3879 - 3885
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3	N	-0-			-0-

LINK NE-56		WELL #:		4	RRCID ->	222088	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	3923 - 3928
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #:		52	RRCID ->	226034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4161	PERF.	3703 - 3728
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-			24
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-			24
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	2			26
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	28			54
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-			54
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			54

LINK NE-53		WELL #:		4	RRCID ->	239997	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3791 - 3810
04	1470 N	1227	-0-	-243	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	3	N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
04	570 N	392	-0-	-178	-0-	392	3	N	-0-		98
05	589 N	6	-0-	-583	-0-	6	3	N	-0-		98
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3	N	-0-		98
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		98
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		98
09	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	3	N	-0-		98

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842			
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-		-0-
05	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1955	3	N	-0-		-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3	N	-0-		-0-
08	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3	N	-0-		-0-
*09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-		-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852			
04	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3	N	-0-		-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-		-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3	N	-0-		-0-

LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648			
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1250	3	34 9 N	31		114
05	1519 N	1273	-0-	-246	-0-	1249	3	24 9 N	22		136
06	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1243	3	45 9 N	41	167 1	10
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1391	3	41 9 N	37		47
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1251	3	31 9 N	28		75
09	1290 N	793	-0-	-497	-0-	786	3	7 9 N	6		81

LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948			
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
05	744 X	10	-0-	-734	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	720 X	10	-0-	-710	-0-	10	3	N	-0-		-0-
07	744 X	10	-0-	-734	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	744 X	10	-0-	-734	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	720 X	10	-0-	-710	-0-	10	3	N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #: 1	RRCID -> 145744	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3844	-	3850		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	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		
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-
09	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		
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK "68"				WELL #: 1	RRCID -> 186546	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3583	-	3621		
04	5430 X	5058	-0-	-372	-0-	5058 2		N	-0-			-0-
05	5363 X	5219	-0-	-144	-0-	5219 2		N	-0-			-0-
06	5190 X	4981	-0-	-209	-0-	4981 2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4952	-0-	-287	-0-	4952 2		N	-0-			-0-
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2		N	-0-			-0-
09	5070 X	3829	-0-	-1241	-0-	3829 2		N	-0-			-0-
LINK "68"				WELL #: 3	RRCID -> 197802	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3578	-	3618		
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-			-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1225	-0-	-365	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
LINK "SW55"				WELL #: 1	RRCID -> 224922	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3634	-	3678		
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748	
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
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		96
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		96
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-		96
07		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-		96
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		96
*09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		96

MORALES, NANCY COODY TR. 3				WELL #:	3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				WELL #:	10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 - 3256
STUART, J. N. A				844073								
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	Y	-0-		2
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-		2
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		2
*07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		2
*08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

TRACER OPERATING, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3224 - 3257
HART RANCH "36"				863965								
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-

HART RANCH 36				WELL #:	1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				WELL #:	2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906
HART RANCH				910215								
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215											
HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3781 - 3791			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-				175
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	151	1		24
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				24
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				24
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				24
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	2	24	9	N	22				46

HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3900 - 3966			
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		453142													
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	086925	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4010 - 4028			
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	N	1				99
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1				100
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	675	2	1	9	N	1				101
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	748	2	1	9	N	1				102
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1				103
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1				104

CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092			
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-				-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
06	1470 N	1144	-0-	-326	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
07	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217	2			N	-0-				-0-
08	1550 N	1028	-0-	-522	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			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			
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	516	2	7	9	N	6	163	1		62
05	589 N	527	-0-	-62	-0-	507	2	20	9	N	18				80
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	495	2	25	9	N	23				103
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	505	2	18	9	N	16				119
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	N	18				137
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	481	2	19	9	N	17				154

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			
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	20	1	84	3	N	-0-				58
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	20	1	72	3	N	-0-				58
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	20	1	60	3	N	-0-				58
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	20	1	48	3	N	-0-				58
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	20	1	41	3	N	-0-				58
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	20	1	29	3	N	-0-				58

D. JACK (GARDNER)		22620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
SUCHIL ENERGY, LLC		828545												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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						
04	480 N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-			26
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			26
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-			26
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			26
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-			26
09	600 N	389	-0-	-211	-0-	389	2			N	-0-			26

PETEX		659782												
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726						
04	3000 N	1416	-0-	-1584	45608	1416	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1051	-0-	-2049	43559	1051	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1420	-0-	-1580	41979	1420	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	1555	-0-	-1545	40434	1555	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	1370	-0-	-1730	38704	1370	2			N	-0-			-0-
*09	3000 N	1138	-0-	-1862	36842	1138	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						
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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						
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC 767826
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	N	-0-				-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	2	N	-0-				-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-				-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	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
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-				-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-				-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-				-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-				-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-

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

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
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				30
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				30
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-				30
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				30
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				30
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-				30

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. C WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				15
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				15
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-				15
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				15
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				15
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-				15

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		120 N	120	-0-	-0-		-0-		120	2			N	-0-					-0-
05		122 N	122	-0-	-0-		-0-		122	2			N	-0-					-0-
06		106 N	106	-0-	-0-		-0-		106	2			N	-0-					-0-
07		118 N	118	-0-	-0-		-0-		118	2			N	-0-					-0-
*08		113 N	113	-0-	-0-		-0-		113	2			N	-0-					-0-
*09		104 N	104	-0-	-0-		-0-		104	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

04		90 N	73	-0-	-17		-0-		73	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		73 N	73	-0-	-0-		-0-		73	2			N	-0-					-0-
08		62 N	59	-0-	-3		-0-		59	2			N	-0-					-0-
09		90 N	67	-0-	-23		-0-		67	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

04		540 N	330	-0-	-210		-0-		330	2			N	-0-					131
05		341 N	305	-0-	-36		-0-		305	2			N	-0-					131
06		360 N	266	-0-	-94		-0-		266	2			N	-0-					131
07		341 N	296	-0-	-45		-0-		296	2			N	-0-					131
08		310 N	268	-0-	-42		-0-		268	2			N	-0-					131
09		270 N	252	-0-	-18		-0-		252	2			N	-0-					131

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

04		300 N	184	-0-	-116		-0-		184	2			N	-0-					37
05		217 N	170	-0-	-47		-0-		170	2			N	-0-					37
06		180 N	139	-0-	-41		-0-		139	2			N	-0-					37
07		186 N	176	-0-	-10		-0-		176	2			N	-0-					37
08		155 N	143	-0-	-12		-0-		143	2			N	-0-					37
*09		159 N	159	-0-	-0-		-0-		159	2			N	-0-					37

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					48
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					48
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					48
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					48
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					48
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						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

04		866 N	866	-0-	-0-		-0-		866	2			N	-0-					-0-
05		868 N	851	-0-	-17		-0-		851	2			N	-0-					-0-
06		780 N	650	-0-	-130		-0-		650	2			N	-0-					-0-
07		899 N	601	-0-	-298		-0-		601	2			N	-0-					-0-
08		837 N	608	-0-	-229		-0-		608	2			N	-0-					-0-
09		660 N	603	-0-	-57		-0-		603	2			N	-0-					-0-

DANCING BEAR (DUFFER)		22997 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PENDRAGON OIL CO.		651162											
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 265308		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3904 - 3914			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			8
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			8
*06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			8
07		496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3		N	-0-			8
*08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

DANIEL (STRAWN)		23020 865		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
GO OIL CORP.		311420											
WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2310 - 2314			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
07		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-			-0-
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-

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

04		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-			-0-

DAPHNE (STRAWN)		23098 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TOWER RESOURCES INC		862857											
DYE, JOHNNY		WELL #: 1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834			
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	244		N	-0-			-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	244		N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
*08		31	-0-	-0-	-31	-0-	213		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213		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			
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

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 PV OIL SERVICES, LLC 683823
 TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 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
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-
09	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

04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-			-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ENVOY RESOURCES INC. 253131
 YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDLEY, EDDIE 501219
 FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.//	23680 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	512180	RRCID -> 091303	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1569	- 1572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	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		
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
09	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		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010									

LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1565	- 1577		
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
09	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 #:	1	RRCID -> 115127	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4489	- 4497
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-		140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		140

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
		695232	WELL #:	1	RRCID -> 099906	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 4253	PERF. 3831	- 3838
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-	101
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 2	N	-0-	101
06	570 N	479	-0-	-91	-0-	479 2	N	-0-	101
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2	N	-0-	101
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2	N	-0-	101
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-	101

DEANN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		23750 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232							
FAMBRO-BROYLES		WELL #:		1	RRCID -> 124058	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3803	- 3807		
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
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-		18
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-		18
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		18
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		18
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		18
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	117 2		N	-0-		18

DEATON (CONGLOMERATE)				23768 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
GIANT NRG CO., LP				302592							
FULGHAM, BERNICE B.		WELL #:		1	RRCID -> 052121	COMPL. DATE 03/01/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A			
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

PETEX				659782							
POTTER, GEORGIA		WELL #:		1	RRCID -> 139646	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH 4997	PERF. 3358	- 3482		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419							
BRANNON		WELL #:		1	RRCID -> 079845	COMPL. DATE 07/15/1988	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 3456	- 3670		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANNON		WELL #:		2	RRCID -> 083614	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH 3755	PERF. 3444	- 3454		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/2016											

DEEP CREEK (CADD)				23897 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
KING ENERGY RESOURCES				465526							
JOHNSON 47		WELL #:		1	RRCID -> 173162	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 4277	PERF. 3574	- 3608		
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	18 2	6 9	N	5		48
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	5		53
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	5		58
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	54 2	76 9	N	69	124 1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		33

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - P/A 10/12/2016															

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

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
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	2	N	-0-				-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	N	-0-				-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-				-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	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

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
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				74
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				74
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				74
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-				74
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				74
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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		
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	EOM BALANCE
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	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-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-

KEELER, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 125729		COMPL. DATE 02/11/1986		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 2633 - 2834		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35

KEELER, C.A.		WELL #: 3		RRCID -> 125730		COMPL. DATE 02/22/1986		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2651 - 2888		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53

KEELER-CAPROCK		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-	63
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	63
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	63
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	63
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-	63
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	63

DOC OIL		221884		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2836 - 2840		
CARMICHAEL		WELL #: 1										
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-	53
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-	53
06	450 N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-	53
07	496 N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-	53
08	341 N	40	-0-	-301	-0-	39	2	1	9	N	1	54
09	270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-	54

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896		
04	3990 #	2358	-0-	-1632	-0-	2358	2			N	-0-	-0-
05	3751 #	2355	-0-	-1396	-0-	2355	2			N	-0-	-0-
06	2940 #	2068	-0-	-872	-0-	2068	2			N	-0-	-0-
07	2914 #	1892	-0-	-1022	-0-	1892	2			N	-0-	-0-
08	2635 #	1174	-0-	-1461	-0-	1174	2			N	-0-	-0-
09	2370 #	1991	-0-	-379	-0-	1991	2			N	-0-	-0-

DELIGHT (DUFFER) 24117 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
D.J. & T. ENERGY 196227
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 071434 COMPL. DATE 04/28/1977 TOTAL DEPTH 3819 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
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELONG (CONGLOMERATE) 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRITTON OPERATING, INC. 094640
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 200220 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

04	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	600 N	213	-0-	-387	-0-	213	2			N	-0-					-0-

LYONS, DAVID F. JR. 517211
HOKETT WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	46	-0-	-326	-0-		46	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	127	-0-	-245	-0-		127	3	Y	-0-		-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	450 N	385	-0-	-65	-0-		385	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-		398	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-		375	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	296	-0-	-107	-0-		296	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-		352	3	Y	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1778	3	N	148	170	64
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1631	3	N	130		194
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		1576	3	N	131	172	153
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1539	3	N	128	168	113
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1435	3	N	120	168	65
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1326	3	N	123		188

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2	N	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2	N	-0-		-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-		-0-

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GUINN, JOHN L. 337560
 WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442															
ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT YEARLY 253319 WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - P/A 09/19/2016															

ROLLO RESOURCES, LLC WOODRUFF 726791 WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850															
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785															
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798															
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-
09	14B	DENY	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													
JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983				TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-			-0-
06	14B DENY	269	-0-	269	3277	269	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	539	-0-	539	3816	539	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3816					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3816					N	NO RPT			-0-

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983				TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984				TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983				TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719				
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984				TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984				TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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												
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993				
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013		
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
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)															
ROLLO RESOURCES, LLC															
PLEMONS															
//CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
//CONT.// 726791															
WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE															
WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	36	-0-	-0-	36	36	2			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-

PRICE															
WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA															
GREENHAW, MORRIS R.															
HOGTOWN-MOORE UNIT															
24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
331530															
WELL #: 1901 RRCID -> 017636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 2898															
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT															
WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT															
WELL #: 1301 RRCID -> 043479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A			
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
05	DELQ PR	105	-0-	105	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A			
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824			
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430			
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060			
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530												
MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			12
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			12
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-			12
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			12
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	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-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-

ODELL, P.K.		WELL #: 1		RRCID -> 278559		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3190 - 3206				
04	1200 N	425	-0-	-775	5708	425	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	498	-0-	-2602	3106	498	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	224	-0-	-2776	330	224	3			N	-0-			-0-
07	748 N	418	-0-	-330	-0-	418	3			N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		587110		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2682 - 2720				
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B101				N/A		N/A						
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4101	RRCID ->	017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2710 - 2732
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
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2788 - 2803
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2679 - 2740
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3201	RRCID ->	017632	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2678 - 3295
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C201	RRCID ->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	121	-0-	121	259	121	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	130	-0-	130	389	130	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	126	-0-	126	515	126	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	122	-0-	122	637	122	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	763	126	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C204	RRCID ->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	101	-0-	101	101	101	3	N	-0-			-0-
07	T. A.	100	-0-	100	201	100	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	115	-0-	115	316	115	3	N	-0-			-0-
*09	440	124	-0-	-316	-0-	124	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	128	-0-	128	282	128	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	146	-0-	146	428	146	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	532	104	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	114	-0-	114	646	114	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	117	-0-	117	763	117	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110						
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	102	-0-	102	102	3	N	-0-		-0-
07	T. A.	101	-0-	101	203	101	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	119	-0-	119	322	119	3	N	-0-	-0-
*09	445	123	-0-	-322	-0-	123	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	DLQ G-10	154	-0-	154	154	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	126	-0-	126	280	126	3	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	120	-0-	120	400	120	3	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	112	-0-	112	512	112	3	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	110	-0-	110	622	110	3	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	724	102	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879	COMPL. DATE 01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF.	N/A	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555	COMPL. DATE 08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	N/A	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738	COMPL. DATE 11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	PERF.	N/A	
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.	100	-0-	100	100	100	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	124	-0-	124	224	124	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	128	-0-	128	352	128	3	N	-0-	-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	047785	COMPL. DATE	07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	136	-0-	136	281	136	3	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	142	-0-	142	423	142	3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	131	-0-	131	554	131	3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	123	-0-	123	677	123	3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	803	126	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-		-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-		-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	136	-0-	136	281	136	3	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	142	-0-	142	423	142	3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	131	-0-	131	554	131	3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	123	-0-	123	677	123	3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	803	126	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2736 - 2817
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A	
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A	
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891	
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740	
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B901	RRCID ->	112318	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2816	PERF.	N/A	
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
07		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2725 -	2768
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
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402	RRCID ->	112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2935 -	2940
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2815 -	2915
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2740 -	2750
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2853 -	2890
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2849 -	2909
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
07		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2886 -	2955
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902	RRCID ->	118433	COMPL. DATE	10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2708 - 2740
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	
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 - 2784
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 - 2904
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 - 2924
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869	COMPL. DATE 12/21/1985	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 2683	- 2716				
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

04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-			-0-
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881	COMPL. DATE 02/04/1920	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A					
04	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	123 3	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	118	-0-	118	241	118 3	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	128	-0-	128	369	128 3	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	124	-0-	124	493	124 3	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	121	-0-	121	614	121 3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	126	-0-	126	740	126 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977	COMPL. DATE 01/11/1986	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2715	- 2785				
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
*09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057	COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2675	- 2714				
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C301		RRCID -> 123264	COMPL. DATE 10/09/1985	TOTAL DEPTH 3370	PERF. 2786	- 2854				
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-			-0-
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-			-0-
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND			
D & R ENTERPRISES				196846								
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 105982	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2900	- 2914				
04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-			-0-
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			-0-
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-			-0-
07		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-			-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			-0-
*09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.// 24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES		//CONT.// 196846										
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		
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
04		141 R	141	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			2
05		158 R	158	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			2
06		166 R	166	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			2
07		183 R	183	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			2
08		217 R	217	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			2
*09		213 R	213	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			2

LOWRANCE INC.		511345		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
MOBIL-ROANE		WELL #: 1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861		
04		180 #	160	-0-	-20	159 3	1 9	N	1			36
05		186 #	180	-0-	-6	179 3	1 9	N	1			37
06		180 #	172	-0-	-8	171 3	1 9	N	1			38
07		186 #	119	-0-	-67	118 3	1 9	N	1			39
08		186 #	159	-0-	-27	158 3	1 9	N	1			40
09		180 #	151	-0-	-29	151 3		N	-0-			40

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		
04		510 N	465	-0-	-45	30 1	402 3	N	30	170 1		590
05		496 N	383	-0-	-113	33 9	27 1	N	40			630
06		527 N	527	-0-	-0-	44 9	31 1	N	44			674
07		509 N	509	-0-	-0-	48 9	30 1	N	36			710
08		455 N	455	-0-	-0-	40 9	28 1	N	21			731
09		540 N	486	-0-	-54	23 9	27 1	N	45			776
						50 9						

HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246				
04		127 N	127	-0-	-0-	8 1	119 3	N	-0-			41
05		124 N	57	-0-	-67	5 1	52 3	N	-0-			41
06		127 N	127	-0-	-0-	8 1	119 3	N	-0-			41
07		124 N	121	-0-	-3	8 1	113 3	N	-0-			41
08		103 N	103	-0-	-0-	7 1	96 3	N	-0-			41
09		120 N	98	-0-	-22	6 1	92 3	N	-0-			41

BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332				
04		215 N	215	-0-	-0-	14 1	201 3	N	-0-			34
05		217 N	122	-0-	-95	9 1	113 3	N	-0-			34
06		200 N	200	-0-	-0-	13 1	187 3	N	-0-			34
07		344 N	344	-0-	-0-	21 1	306 3	N	15			49
08		272 N	272	-0-	-0-	17 9	18 1	N	-0-			49
*09		272 N	272	-0-	-0-	17 1	254 3	N	-0-			51
						2 9	17 1	N	2			

DESEDEMONA, 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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2	N	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-	-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880		
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	9
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	9
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	9
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	9
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934		
04	600 N	60	-0-	-540	-0-	60	2	N	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	35
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	35
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35

DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889		
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	10
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	10
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	10
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-	10
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2	N	-0-	10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931		
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	16
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	16
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-	16
07	465 N	115	-0-	-350	-0-	115	2	N	-0-	16
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944			
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
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		14
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		14
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		14
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		14
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863			
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		18
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		18
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		18
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2	N	-0-		18
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098			
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		49
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		49
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-		49
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		49
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		21
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		21
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		21
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		21
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054			
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		21
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		21
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		21
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		21
08	434 N	118	-0-	-316	-0-	118	2	N	-0-		21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054			
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		17
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		17
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-		17
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-		17
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	191344	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3040 - 3070	
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
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	516 2	3 9	N	3		20
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		20
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		20
07		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2		N	-0-		20
08		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2		N	-0-		20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

DMV - LONG		WELL #:		1	RRCID ->	218848	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	3091	PERF. 2742 - 2887	
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		48
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		48
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		48
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		48
*08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		48
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2866 - 2929	
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		14
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		14
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	387 2		N	-0-		14
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-		14
08		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-		14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

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	
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1015 2	15 9	N	14		124
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1319 2	14 9	N	13		137
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1286 2	13 9	N	12	61 1	88
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299 2	4 9	N	4		92
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340 2	7 9	N	6		98
*09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1328 2	14 9	N	13		111

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	
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF. N/A	
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ERATH								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555		WELL #:	7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-						N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-						N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 -	1577		
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-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #:	1	RRCID ->	078574	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5292 -	5307	
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-		358 3				N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-		320 3				N	-0-			-0-
06	330 N	298	-0-	-32 B	-0-		298 3				N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-		596 3				N	-0-			-0-
*08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-		519 3				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	110978	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5168 -	5536		
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-		572 3				N	-0-			111
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-		650 3				N	-0-			111
06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-		672 3				N	-0-			111
07	667 N	667	-0-	-0- B	-0-		667 3				N	-0-			111
*08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-		656 3				N	-0-			111
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			111
HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID ->	135853	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5862 -	5877		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870													
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	086066	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5250 -	5352		
04	570 N	372	-0-	-198 B	-0-		372 3				N	-0-			16
05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-		662 3				N	-0-			16
06	593 N	593	-0-	-0- B	-0-		593 3				N	-0-			16
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-		601 3				N	-0-			16
08	651 N	567	-0-	-84 B	-0-		567 3				N	-0-			16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	600 N	552	-0-	-48 B	-0-		552 3				N	-0-			16

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL UNIT		//CONT.// //CONT.//	24618 250 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	1860 N	1491	-0-	-369 B	-0-	1491 3		N	-0-		69
05	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3		N	-0-		69
06	1650 N	1649	-0-	-1 B	-0-	1649 3		N	-0-		69
07	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3		N	-0-		69
08	1891 N	1811	-0-	-80 B	-0-	1811 3		N	-0-		69
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1506	-0-	-144 B	-0-	1506 3		N	-0-		69

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. BLUE DRAKE WOODY				147699							
		WELL #:	1	RRCID ->	277525	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5512 - 5913
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-		30
05	2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833 2		N	-0-		30
06	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2566 2	44 9	N	40		70
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1606 2	11 9	N	10		80
08	2511 N	1879	-0-	-632 B	-0-	1856 2	23 9	N	21		101
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2430 N	1494	-0-	-936 B	-0-	1465 2	29 9	N	26		127

ENERVEST OPERATING, L.L.C. SMELLEY				252131							
		WELL #:	B 1	RRCID ->	215649	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5930 - 5963
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-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DEAN											
		WELL #:	E 1	RRCID ->	221689	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	5883 - 5978
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN											
		WELL #:	E 1	RRCID ->	221690	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	3973 - 3983
04	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	7 1	127 3	N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	8 1	144 3	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	7 1	129 3	N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	7 1	134 3	N	-0-		-0-
*08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	8 1	146 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. PEARSON, W.F.				381740							
		WELL #:	1	RRCID ->	077472	COMPL. DATE	02/20/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5889 - 5895
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-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN			630579								
WOODY, G. C.			WELL #:	2	RRCID ->	077378	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5878 - 5886
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	
04	600 N	523	-0-	-77 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-	
05	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600 2	N	-0-		-0-	
06	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587 2	N	-0-		-0-	
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-		-0-	
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOYD, J. T.			WELL #:	1	RRCID ->	079705	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5271 - 5382
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-		-0-	
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCDAVID, D.Q.			WELL #:	1	RRCID ->	092351	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3654 - 3661
04	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-		-0-	
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-	
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

RKW OPERATING LLC SMITH			714311 WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5106 - 5178
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-		-0-	

RAGLE, L. W.			WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5808 - 5828
04	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
05	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-	

WILHITE			WELL #:	1 C	RRCID ->	090048	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5126 - 5136
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-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		N	-0-	29	7	-0-
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1350 N	1069	-0-	-281	-0-	1069	2		N	-0-			31
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			31
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			31
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			31
08	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2		N	-0-			31
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			31

RKW OPERATING LLC 714311
 RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2		N	-0-			23
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2		N	-0-			23
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			23
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			23
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			23
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			23

DICEY, S. (CONGL B)
RKW OPERATING LLC
SAVAGE

24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
714311
WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	4 N		1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-	20	7		-0-
05	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-				-0-
06	22 N		22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-				-0-
07	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-				-0-
08	37 N		37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-				-0-
*09	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-				-0-

WILEY "A"

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

04	30 N		17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-	24	7		-0-
05	31 N		21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-				-0-
06	30 N		19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-				-0-
07	31 N		28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-				-0-
08	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-				-0-
*09	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-				-0-

DICK WYATT (DUFFER)
ANDERSON PRODUCTION
MCCAULEY, CLAUD

24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
022922
WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

04	72 N		72	-0-	-0-	-0-	72 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	71 N		71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-				-0-
08	93 N		79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-				-0-
09	90 N		69	-0-	-21	-0-	69 2			N	-0-				-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE)
HITEX RESOURCES, LP
DICKERSON "C"

24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
390521
WELL #: 4 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
06	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75 3			N	-0-				38
07	DLQ G-10		54	-0-	54	129	54 3			N	-0-				38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	129				N	-0-				38
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	129				N	NO RPT				38

DICKERSON

WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	DLQ G-10		115	-0-	115	115	40 3		75 9	N	68				85
07	DLQ G-10		200	-0-	200	315	200 3			N	-0-				85
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	315				N	-0-				85
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	315				N	NO RPT				85

DICKIE RANCH (CONGL)
GOOPCO, INC.
BRAZOS

24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
315960
WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

04	72 N		72	-0-	-0-	-0-	69 2		3 9	N	3				60
05	93 N		44	-0-	-49	-0-	34 2		10 9	N	9				69
06	131 N		131	-0-	-0-	-0-	125 2		6 9	N	5				74
07	88 N		88	-0-	-0-	-0-	77 2		11 9	N	10				84
08	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	11				95
09	120 N		29	-0-	-91	-0-	17 2		12 9	N	11				106

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-	-0-

TABER RANCH "A"												
WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675												
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-	-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	-0-

TABER "A"												
WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847												
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	86	2	13	9	N	12	66
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	85	2	12	9	N	11	77
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	84	2	11	9	N	10	87
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	N	7	94
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5	99
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7	106

DILLER (LAKE SAND)												
VAN OPERATING, LTD.												
STUNKARD UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324												
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STUNKARD "2B"												
WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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												
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36

DILLON (STRAWN) CONCORD ENERGY, INC. STONE		24800 700 170335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #:		1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 2608 - 2748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2	N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-			-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	N	-0-			-0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. SIMPSON		257037		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #:		1		RRCID -> 185426		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2747 - 2752		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GUESS		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #:		1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2634 - 2647		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			49
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			49
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			49
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			49
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TEJAS-CLAYTON		24800 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #:		3		RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 2748		PERF. 2636 - 2653		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	132	-0-	-378	-0-	132	3	N	-0-			6
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			6
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			6
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			6
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DILLON (DUFFER) HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC MURDOCK,NORMA		24803 200 355586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 3857 - 3864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT) PROCO OPERATING CO., INC. BENNETT		24989 300 679595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WELL #:		1		RRCID -> 095424		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 3291 - 3342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOME (DUFFER)
R & D OPERATING, INC.
HARRISS, V. -A-

25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
685874
WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUB SURFACE OPERATIONS
HARRISS, V. (B)

828296
WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOMINEY (CADDO)
PROCO OPERATING CO., INC.
DOMINEY

25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
679595
WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15

SANTA FE-ATCHISON

WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20

HICKS-SANTA FE

WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

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	14B2 EXT	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-

DORA, NORTH (ODOM)
O'RYAN OIL AND GAS
BOYD -B-

25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
617042
WELL #: 17 RRCID -> 036284 COMPL. DATE 04/29/1965 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-					-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5		5	3		N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					190
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					190
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190
DOSS (4900)				25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930												
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084920	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4938 -	4943			
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					32
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	N	-0-					32
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	N	-0-					32
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	18	1	51	2	N	-0-					32
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					32
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	N/A				
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THREATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4914 -	4924			
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					54
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	97	1	281	2	N	-0-					54
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	91	1	296	2	N	-0-					54
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	86	1	247	2	N	-0-					54
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					54
09	390 N	103	-0-	-287	-0-	9	1	94	2	N	-0-					54
WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 -	4829			
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					6
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	133	1	387	2	N	-0-					6
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	114	1	374	2	N	-0-					6
07	372 N	238	-0-	-134	-0-	61	1	177	2	N	-0-					6
08	527 N	203	-0-	-324	-0-	12	1	191	2	N	-0-					6
09	480 N	95	-0-	-385	-0-	8	1	87	2	N	-0-					6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 1A		RRCID ->	126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	1390 - 1400		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VACA OPERATING COMPANY LLC		881161		WELL #: 1		RRCID ->	154865	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1764 - 1768	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3		RRCID ->	154861	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	N/A	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #: 1		RRCID ->	154863	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1536 - 1541		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 5401C		RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1602 - 1666	
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-
09	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN) DALLAS PRODUCTION, INC. STUART, S J "B"		//CONT.// //CONT.//	25700 500 197690	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STUART "54"			WELL #: 7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF.	1509 - 1624	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC SNOWDEN HART			WELL #: 2	RRCID -> 137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	1653 - 1663	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			6
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-	6 1		-0-
08	T. A.	20	-0-	20	20	20 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL) BACON ENERGY ROGERS, LUTHER			WELL #: 3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3760 - 3770	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUG COOK (DUFFER) PITCOCK, INC. ELAM "A"			WELL #: 1	RRCID -> 198397	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3886 - 3890	
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			127
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			127
06	57 #	39	-0-	-18	-0-	39 2	N	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2016 - P/A 06/20/16											

DOUGLASS. (BIG SALINE) BAJA PRODUCTION JACKSON			WELL #: 1	RRCID -> 099931	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4281 - 4317	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 - 3012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNHAM & YOUNG		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. NORRIS, H. O.		140622		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
PETEX LAWSON HEIRS		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774		
04	750 #	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-			7
05	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			7
06	750 #	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-			7
07	775 #	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-			7
08	775 #	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-			7
09	750 #	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-			7

ROGERS, FRED E.		752600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828		
04	600 #	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-			20
05	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			20
06	630 #	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-			20
07	651 #	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-			20
08	651 #	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-			20
09	630 #	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-			20

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY		752600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
BARNETT, R.A.		659782		WELL #: 1		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111		PERF. 2615 - 2686		
04	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNETT, R.A.		752600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
		659782		WELL #: 2		RRCID -> 134861		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2693 - 2696		
04	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
UNDERWOOD, TROYAT 876173															
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683															
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

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667															
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-	
05		217 #	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
06		210 #	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
07		186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-		-0-	
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-	
*09		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		-0-	

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		26	
05		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		26	
06		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		26	
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		26	
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		26	
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		26	

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826															
04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-	
05		341 #	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
06		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-		-0-	
07		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-		-0-	
08		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-		-0-	
*09		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-		-0-	

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810															
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		36	
05		124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-		36	
06		120 #	20	-0-	-100	-0-	20	2			Y	-0-		36	
07		93 #	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-		36	
08		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		36	
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-		36	

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-	
05		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
06		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-	
07		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-	
08		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-	
09		240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-		-0-	

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE																	
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174																	
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
05		62 #	1	-0-	-61	-0-		1	2		N	-0-					26
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-		187	2		N	-0-					26
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08		115 R	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	-0-					26
09		180 #	80	-0-	-100	-0-		80	2		N	-0-					26

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748																	

04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					18
05		341 #	1	-0-	-340	-0-		1	2		N	-0-					18
06		521 R	521	-0-	-0-	-0-		521	2		N	-0-					18
07		450 R	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-					18
08		469 R	469	-0-	-0-	-0-		469	2		N	-0-					18
09		510 #	391	-0-	-119	-0-		391	2		N	-0-					18

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																	

04		438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-					-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2		N	-0-					-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-					-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2		N	-0-					-0-
08		478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2		N	-0-					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700																	
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563																	

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-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528																	

04		90 N	57	-0-	-33	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06		90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07		62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150																	
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504																	

04		90 N	86	-0-	-4	B	-0-	6	1	80	2	N	-0-				-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	5	1	70	2	N	-0-				-0-
06		90 N	80	-0-	-10	B	-0-	5	1	75	2	N	-0-				-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-				-0-
*08		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	4	1	73	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	4	1	73	2	N	-0-				-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150								
CLARK		WELL #:		1 T	RRCID ->	076417	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-	
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-		-0-	
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
RUTLEDGE, KENNY				739150								
CLARK		WELL #:		1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A	
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	N	-0-	
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	N	-0-	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-	
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-	
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-	
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-	
DYESS (FRY SAND)				26892 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR				
WINCO OIL INC.				931332								
DYESS AIR FORCE BASE		WELL #:		2	RRCID ->	070036	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4394 - 4454	
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-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
EVB (L. CADDO LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500								
BOYD, C. E.		WELL #:		5057	RRCID ->	184922	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6434 - 6442	
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-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN					
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500											
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500											
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-	
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-	

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-	

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
09	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142	

EASTLAND COUNTY REGULAR										27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
AMERICAN WEST										019738									
INGRAM "C"										WELL #:	3	RRCID ->	141978	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3620 - 3632
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										10/19/2016	-	PLUGGED	10/19/16						
ANDERSON PRODUCTION										022922									
HANSON, LILLIAN										WELL #:	1	RRCID ->	118514	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	4045	PERF.	3738 - 3745
04		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			60				
05		372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			60				
06		360 #	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-			60				
07		403 #	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-			60				
08		403 #	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-			60				
*09		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			60				
BACON ENERGY										042398									
KINNEBREW, L. L.										WELL #:	1A	RRCID ->	141980	COMPL. DATE	04/21/1992	TOTAL DEPTH	1586	PERF.	1520 - 1530
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-				
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-				
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-				
KINNEBREW, L. L.										WELL #:	2A	RRCID ->	141982	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1492 - 1502
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-				
05		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-				
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	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-				
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-				
RINGLING LAKE (BEARD)										WELL #:	2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3210 - 3230
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-				
05		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-				
06		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	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-				
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-				
RINGLING LAKE (BEARD)										WELL #:	1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-				
05		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-				
08		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY													//CONT.//	042398											
ABBOTT-REYNOLDS													WELL #:	1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852	-	3860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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										
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		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-										
07		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-										
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-										
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-										
REYNOLDS, J. H.													WELL #:	1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377	-	3386	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-										
05		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-										
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-										
07		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-										
08		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-										
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-										
REYNOLDS, J. H.													WELL #:	2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394	-	3399	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-										
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-										
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-										
07		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-										
08		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-										
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-										
BEARD -4-													WELL #:	4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481	-	3518	
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-										
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
BOYKIN, ROSS OIL CO.													085187	WELL #:	1	RRCID ->	113916	COMPL. DATE	03/07/1977	TOTAL DEPTH	4061	PERF.	3797	-	3809
DOWNTAIN ESTATE																									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
CONRAD & CECIL MILLER													WELL #:	5	RRCID ->	129167	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	3921	PERF.	3572	-	3592	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	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 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806															
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	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 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799															
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-
09		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															
04		341 R	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1			103
05		341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-			103
06		345 R	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1			104
07		344 R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2			106
08		341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			106
09		330 #	279	-0-	-51	-0-	270	2	9	9	N	8			114

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			39
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			40
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			41
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559															
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-
09		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															
04		570 #	416	-0-	-154	-0-	397	2	19	9	N	17	169	1	17
05		527 #	440	-0-	-87	-0-	416	2			N	22			39
06		463 R	463	-0-	-0-	-0-	439	2	24	9	N	22			61
07		465 #	455	-0-	-10	-0-	430	2	25	9	N	23			84
08		465 #	458	-0-	-7	-0-	443	2	15	9	N	14			98
09		450 #	440	-0-	-10	-0-	398	2	42	9	N	38			136

EASTLAND COUNTY REGULAR														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074														
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
04		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09		120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454														
04		90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-

KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741														
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-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-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CDJ OIL CO. 140598														
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299														
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09		0 #	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														
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724														
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726														
THOMPSON, DAVE		WELL #:	3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3267	-	3398							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, DAVE		WELL #:	2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3240	-	3374							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPAL		WELL #:	1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF. 3249	-	3378							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, DAVE		WELL #:	4	RRCID -> 131131	COMPL. DATE 04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3252	-	3340							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SQUIRES		WELL #:	1	RRCID -> 133170	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF. 3596	-	3636							
04		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06		90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CAPPs		WELL #:	1	RRCID -> 134347	COMPL. DATE 09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF. 3616	-	3644							
04		300 #	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05		372 #	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06		360 #	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07		372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*09		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

ERVIN		WELL #:	2	RRCID -> 137867	COMPL. DATE 03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3358	-	3368							
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-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-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
ENVOY RESOURCES INC. 253131															
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090															
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

GREENHAW, MORRIS R. 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443															
04		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06		150 #	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07		155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-			-0-
08		155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09		120 #	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300															
04		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
06		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08		124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-			-0-
09		120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-			-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															
04		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			86
05		434 #	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-			86
06		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			86
07		496 #	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-			86
08		496 #	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-			86
09		480 #	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-			86

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903															
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
05		124 #	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06		120 #	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-			-0-
07		124 #	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
J & J WHITESIDE INC. 427649															
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500															
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
05	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430															
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL															
WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL															
WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760															
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06	30	R	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345															
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773															
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645															
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
04		90 #	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06		90 #	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-			-0-
07		93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, RODNEY 571775															
CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534															
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439															
04		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486															
04		14B DENY	102	-0-	102	414	102	3			N	-0-			-0-
05		14B DENY	70	-0-	70	484	70	3			N	-0-			-0-
06		14B DENY	10	-0-	10	494	10	3			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-			-0-
*08		494 R	-0-	-0-	-494	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322															
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
06		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07		155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08		155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09		150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307															
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
06		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07		155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08		155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09		150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
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	CODE	M	

04		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3				N	-0-
05		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3				N	-0-
06		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3				N	-0-
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3				N	-0-
08		124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3				N	-0-
*09		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3				N	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
04		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3				N	-0-
05		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3				N	-0-
06		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3				N	-0-
07		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3				N	-0-
08		155 #	107	-0-	-48	-0-	107 3				N	-0-
09		150 #	110	-0-	-40	-0-	110 3				N	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3				N	-0-
05		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3				N	-0-
06		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3				N	-0-
07		155 #	131	-0-	-24	-0-	131 3				N	-0-
08		155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3				N	-0-
09		150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3				N	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
04		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
04		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3				N	-0-
05		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3				N	-0-
06		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3				N	-0-
07		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3				N	-0-
08		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3				N	-0-
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3				N	-0-

NT MINERALS, LLC 615872												
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048												
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RHYNE, J.V. 706379												
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291												
HITTONSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207												
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-	-0-
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-	-0-

HITTONSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735												
04	510 #	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-	-0-
05	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-	-0-
07	527 #	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-	-0-
08	527 #	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-	-0-
09	510 #	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-	-0-

SHULTS, ROBERT L. 779235												
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SO OPERATING COMPANY 800281												
CARR, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617												
04	360 #	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-	-0-
05	372 #	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-	-0-
06	360 #	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-	-0-
07	341 #	123	-0-	-218	-0-	123	3			N	-0-	-0-
08	341 #	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-	-0-
09	300 #	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-	-0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930												
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-	-0-
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-	-0-
06	180 #	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-	-0-
07	186 #	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-	-0-
08	155 #	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-	-0-
09	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
STOVAL, HOWARD														824340							
SPENCER													WELL #:	1	RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3150	-	3170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-							
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-							
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-							
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-							
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-							
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-							

SPENCER													WELL #:	1A	RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 3323	PERF. 3154	-	3166	
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-							
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-							
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-							
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-							
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-							
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-							

EUDY													WELL #:	1	RRCID -> 162713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4054	PERF. 3057	-	3062	
04		510 #	467	-0-	-43	-0-	465	3	2	9	N	2	167	1	36						
05		527 #	194	-0-	-333	-0-	192	3	2	9	N	2			38						
06		540 #	63	-0-	-477	-0-	61	3	2	9	N	2			40						
07		558 #	537	-0-	-21	-0-	535	3	2	9	N	2			42						
08		558 #	503	-0-	-55	-0-	501	3	2	9	N	2			44						
*09		524 R	524	-0-	-0-	-0-	518	3	6	9	N	5			49						

SUCHIL ENERGY, LLC													828545		RRCID -> 129046	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3349	-	3362	
WAYNICK													WELL #:	1							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

WHITTINGTON													WELL #:	1	RRCID -> 129047	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3347	-	3380	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23						
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23						
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23						
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23						
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23						
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23						

T-SQUARE PETROLEUM CO.													833912		RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381	-	2385	
TAFF													WELL #:	5							
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-						
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
T-SQUARE PETROLEUM CO.		//CONT.//		833912								
TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
BOUQUET, T.		WELL #:		1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF.	2562 - 2572
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WATSON, DALTON				901144								
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922								
BRASHEARS, H.		WELL #:			RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/26/2011												

ALVEY				1 T	RRCID ->	071750	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-		-0-
05	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2		Y	-0-		-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-		-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-		-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-		-0-
09	990 N	638	-0-	-352	-0-	638	2		Y	-0-		-0-

BROWN, HAROLD "A"				1	RRCID ->	088890	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3717 - 3727
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	142	2	52 9	N	47		240
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	170 1	70
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	43	2	2 9	N	-0-		72
07	186 N	87	-0-	-99	-0-	67	2	20 9	N	18		90
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	196	2	55 9	N	50		140
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	295	2	46 9	N	42		182

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-	-0-
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-	-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
07	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
08	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-	-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	25
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-	25
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-	25
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-	25
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	25
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-	25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	2
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-	2
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-	2
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-	2
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	2
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	36
05	899 N	769	-0-	-130	-0-	769	2			N	-0-	36
06	750 N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-	36
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	36
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	36
*09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922											
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
05	186	N	185	-0-	-1	185	2	N	-0-		-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
07	217	N	192	-0-	-25	192	2	N	-0-		-0-
08	186	N	185	-0-	-1	185	2	N	-0-		-0-
09	180	N	175	-0-	-5	175	2	N	-0-		-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746											
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-
09	14B2	EXT	-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											
04	690	N	635	-0-	-55	635	2	N	-0-		90
05	806	N	655	-0-	-151	655	2	N	-0-		90
06	804	N	804	-0-	-0-	804	2	N	-0-		90
07	818	N	818	-0-	-0-	818	2	N	-0-		90
08	789	N	789	-0-	-0-	789	2	N	-0-		90
09	810	N	659	-0-	-151	659	2	N	-0-		90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654											
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706											
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622											
04	210	N	167	-0-	-43	160	2	7 9	N	6	55
05	217	N	160	-0-	-57	160	2		N	-0-	55
06	210	N	181	-0-	-29	181	2		N	-0-	55
07	193	N	193	-0-	-0-	184	2	9 9	N	8	63
08	189	N	189	-0-	-0-	181	2	8 9	N	7	70
*09	197	N	197	-0-	-0-	197	2		N	-0-	70

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-				33
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				33
06		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-				33
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				33
*08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				33
*09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				33

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736																
04		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	1			N	-0-				65
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				65
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-				65
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				65
*08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				65
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532																
04		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			N	-0-				66
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-				66
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-				66
07		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-				66
*08		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-				66
09		1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1418	2			N	-0-				66

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508																
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				56
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				56
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				56
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				56
*08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				56
09		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-				56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652																
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	N	6				53
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1				54
06		780 N	701	-0-	-79	-0-	697	2	4	9	N	4				58
07		713 N	668	-0-	-45	-0-	666	2	2	9	N	2				60
*08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				60
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-				60

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151																
04		7500	5077	-0-	-2423	160949	5049	2	28	9	N	25				243
05		7750	5289	-0-	-2461	158488	5268	2	21	9	N	19				262
06		7500	5417	-0-	-2083	156405	5396	2	21	9	N	19				281
07		7750	5452	-0-	-2298	154107	5433	2	19	9	N	17				298
*08		7750	6082	-0-	-1668	152439	6064	2	18	9	N	16	175	1		139
*09		7500	5348	-0-	-2152	150287	5331	2	17	9	N	15				154

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BIG STATE INDUSTRIES, INC.				070450										
INLAND				WELL #: 2	RRCID -> 123010	COMPL. DATE 01/01/1987	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2976	- 2986					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115 2			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	121	-0-	121	236	121 2			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	130	-0-	130	366	130 2			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	118	-0-	118	484	118 2			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	169	-0-	169	653	169 2			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	144	-0-	144	797	144 2			N	-0-			-0-

INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2946	- 2966					
04	DLQ	G-10	165	-0-	165	165	165 2			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	174	-0-	174	339	174 2			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	188	-0-	188	527	188 2			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	171	-0-	171	698	171 2			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	242	-0-	242	940	242 2			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	206	-0-	206	1146	206 2			N	-0-			-0-

BJB TRANSPORT LLC				072511										
YOUNG				WELL #: 1	RRCID -> 171799	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 3975	PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
HARRELSON H.H.				WELL #: 1 A	RRCID -> 062203	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A						
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2 2			N	-0-			-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 096381	COMPL. DATE 07/10/1988	TOTAL DEPTH 645	PERF. 570	- 620					
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-
09	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					
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12 2			N	-0-			-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11 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 #: 1		RRCID -> 103529		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3050 - 3060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			97
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			97
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32 2		2 9	N	-0-			99
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			99
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			99
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			99

SIBLEY		WELL #: 5A		RRCID -> 122072		COMPL. DATE 07/31/1986		TOTAL DEPTH 1603		PERF. 775 - 798				
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 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				
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12 2			N	-0-			-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11 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				
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-			-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 2			N	-0-			-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 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				
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 2			N	-0-			-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 2			N	-0-			-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-			-0-

N. C. GALLEY ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 127012		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 377		PERF. 377 - 377				
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12 2			N	-0-			-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11 2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846				
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 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-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 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 #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776				
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
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884				
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 22A		RRCID -> 134899		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 990		PERF. 868 - 878				
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 23A		RRCID -> 135859		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 864		PERF. 826 - 864				
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847													
M O	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
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856													
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618													
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740													
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010													
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250													
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			101
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			101
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			101
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			101
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			101
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			101

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		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																	
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-
09	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																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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																	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08		155 N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09		150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908																	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490																	
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653																	
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	587	2	12	9	N	11					112
05		899 N	386	-0-	-513	-0-	386	2			N	-0-					112
06		660 N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					112
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					112
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					112
*09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					112

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974															
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482															
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	799	3	22	9	N	20			177
05		868 N	726	-0-	-142	-0-	718	3	8	9	N	7			184
06		840 N	707	-0-	-133	-0-	693	3	14	9	N	13			197
07		837 N	826	-0-	-11	-0-	812	3	14	9	N	13	174	1	36
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	828	3	20	9	N	18			54
*09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	824	3	21	9	N	19			73

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653															
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675														
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623														
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
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634														
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633														
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

C S J, INC. 121073														
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A														
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO. 140598														
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454														
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																	
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582																	
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-
09		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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726 HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488																	
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	124074	COMPL. DATE	04/25/1978	TOTAL DEPTH	3836	PERF.	3450 - 3456	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	431 2	9 9	N	8			31
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	460 2	9 9	N	8			39
06		510 N	416	-0-	-94	-0-	407 2	9 9	N	8			47
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	461 2	9 9	N	8			55
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	486 2	6 9	N	5			60
*09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	384 2	11 9	N	10			70

FOX, A. L.				281293			CNTY: EASTLAND						
FOX A.L.		WELL #:		1	RRCID ->	062927	COMPL. DATE	02/23/1963	TOTAL DEPTH	1445	PERF.	N/A	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530			CNTY: EASTLAND						
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 13	RRCID ->	227136	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	3707	PERF.	3592 - 3610	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-			-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104 3			N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3			N	-0-			-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 9	RRCID ->	227508	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3710 - 3730	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101 3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101				N	-0-			-0-
08	14B DENY	101	-0-	101	202	101 3			N	-0-			-0-
09	14B DENY	102	-0-	102	304	102 3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1302	RRCID ->	244856	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3400 - 3410	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-			-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 3			N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3			N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3			N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3			N	-0-			-0-

H. BRYAN POFF, LLC				340115			CNTY: EASTLAND						
SPARKS		WELL #:		1	RRCID ->	241797	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	1685 - 1711	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115													
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008										TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3258 - 3267
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
07		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008										TOTAL DEPTH	3538	PERF.	1732 - 1766
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008										TOTAL DEPTH	3788	PERF.	1700 - 1730
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009										TOTAL DEPTH	1869	PERF.	N/A
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	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009										TOTAL DEPTH	3554	PERF.	N/A
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	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEROD, BILL 379925													
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931										TOTAL DEPTH	2175	PERF.	2168 - 2175
04	421	N		421	-0-	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
05	388	N		388	-0-	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
06	409	N		409	-0-	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
07	439	N		439	-0-	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
08	491	N		491	-0-	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
*09	493	N		493	-0-	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HOFFMANN OIL COMPANY 391155															
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296															
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
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			53
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			53
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			53
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			53
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			53
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-			53

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			55
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2			57
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			57
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			57
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	35	2	22	9	N	20			77
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			77

JONES, FRANK 442000															
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
KING, JOHN D. 464680												
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A												
M	ALLOW 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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1040 - 1070												
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755												
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-	48
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	48
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-	48
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-	48
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	48
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-	48

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741															
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890															
M	O	ALLOW 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
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC. 511345															
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895															
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761															
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912															
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683															
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160															
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657										
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792										
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MURDOCH, K. E. 593995 RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832										
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NT MINERALS, LLC 615872 SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
04	870 N	559	-0-	-311	-0-	553	2	6	9	54
05	899 N	747	-0-	-152	-0-	739	2	8	9	61
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	739	2	9	9	69
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	76
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	689	2	8	9	83
09	750 N	589	-0-	-161	-0-	585	2	4	9	87

PENDRAGON OIL CO. 651162 MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322										
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			1
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			1
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			1
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351										
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162							
JETTON		WELL #:		2	RRCID ->	132139	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	1289	PERF. 1200 - 1217
M 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
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		2
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		2
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		2
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		2
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

JETTON		WELL #:		3A	RRCID ->	133762	COMPL. DATE	02/19/1990	TOTAL DEPTH	1352	PERF. 1244 - 1268
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		12
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		12
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		12
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-		12
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

PETEX GROVES, W H		WELL #:		659782 7	RRCID ->	083765	COMPL. DATE	08/28/1942	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3881 - 3920
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		32
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	969 2		N	-0-		32
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	951 2		N	-0-		32
07	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952 2		N	-0-		32
08	961 N	948	-0-	-13	-0-	948 2		N	-0-		32
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	957 2		N	-0-		32

R L S OIL AND GAS COOPER		WELL #:		687228 1	RRCID ->	129120	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	950	PERF. 870 - 874
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCK OPERATING MITCHAM		WELL #:		722855 2 C	RRCID ->	063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3638 - 3642
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		-0-
07	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2		N	-0-		-0-
08	992 N	908	-0-	-84	-0-	908 2		N	-0-		-0-
*09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-

COATES, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	098461	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 3618 - 3620
04	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1128	-0-	-192	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
ROCK OPERATING		//CONT.// 722855														
MITCHAM		WELL #: 5		RRCID -> 159521		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3631 - 3651						
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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S & R GAS CHILDERS		740896		WELL #: 1		RRCID -> 117252		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 1692		PERF. 313 - 322				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS		WELL #: 2		RRCID -> 117477		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 400		PERF. 292 - 322						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS		WELL #: 1A		RRCID -> 119968		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 600		PERF. 306 - 316						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	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						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC COLLUM, ANNIE MAE		786419		WELL #: 1		RRCID -> 186682		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3414 - 3478				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
STARR, LEE 815870												
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16												
STEWART, JAMES G. 819900												
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450												
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	442	2	34	9	N	82
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	N	95
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	102
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	444	2	15	9	N	116
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	392	2	17	9	N	131
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	131
NO RPT												
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NO RPT												
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698												
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720												
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	10
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	10
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	10
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	10
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	10
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	10
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982												
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-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.// 850446		WELL #: 1		RRCID -> 200412		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187				
M	ALLOW 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREENWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218868		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #: 1		RRCID -> 058383		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		WELL #: 1		RRCID -> 106922		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A				
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-

BOND, T.		WELL #: A 2		RRCID -> 117250		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867						
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-

BOND, T.		WELL #: A 1		RRCID -> 117251		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864						
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TURNING POINT OIL, INC.		874267								
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH		WELL #: 1	RRCID -> 036553	COMPL. DATE 06/17/1965	TOTAL DEPTH 3956	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHASTAIN		WELL #: 1	RRCID -> 091048	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3422 - 3428				
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		99
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-		99
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		99
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-		99
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-		99
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99

ECHO, N. (GARDNER)		27436 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		767826								
KEARLEY		WELL #: 4A	RRCID -> 127015	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 2756	PERF. 2602 - 2622				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.		028802								
DEVANNEY		WELL #: 1	RRCID -> 085014	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 2440 - 2446				
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-
09	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				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ECHO, NW. (JENNINGS)		27437 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857								
KNOX -A-		WELL #: 1A	RRCID -> 092445	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2295 - 2560				
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ECHOLS (LAKE)												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS, C. M. 240200												
WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990												
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

04		1260 N	1090	-0-	-170	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
05		1054 N	933	-0-	-121	-0-	933 3		N	-0-		-0-
06		960 N	150	-0-	-810	-0-	150 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	800	-0-	-316	-0-	800 3		N	-0-		-0-
08		930 N	750	-0-	-180	-0-	750 3		N	-0-		-0-
*09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-

ECHOLS, C. M.												
WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872												

04		1500 N	421	-0-	-1079	-0-	421 3		N	-0-		-0-
05		744 N	425	-0-	-319	-0-	425 3		N	-0-		-0-
06		570 N	440	-0-	-130	-0-	440 3		N	-0-		-0-
07		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3		N	-0-		-0-
08		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-		-0-
09		450 N	200	-0-	-250	-0-	200 3		N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
ECHOLS, C.M. 240200												
WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929												

04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-		-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
07		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-

ECHOLS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025												

04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-		-0-
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		N	-0-		-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3		N	-0-		-0-

ECHOLS "C"												
WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005												

04		870 N	600	-0-	-270	-0-	600 3		N	-0-		-0-
05		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3		N	-0-		-0-
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-		-0-
*09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-

BILL ECHOLS -C-												
WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880												

04		120 N	21	-0-	-99	-0-	21 3		N	-0-		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
09		390 N	268	-0-	-122	-0-	268 3		N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
BREITENBACH		WELL #:		2	RRCID ->	259708	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3903	-	3938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
04	4890 X	4132	-0-	-758	-0-	4000	3	132	9	N	120	100	1	74
05	5053 X	4085	-0-	-968	-0-	3975	3	110	9	N	100	100	1	74
06	4290 X	3839	-0-	-451	-0-	3773	3	66	9	N	60	100	1	34
07	4433 X	4068	-0-	-365	-0-	4000	3	68	9	N	62	64	1	32
08	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	4100	3	64	9	N	58			90
09	4140 X	4033	-0-	-107	-0-	4000	3	33	9	N	30			120

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
WEST, C. K. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882	-	3900
04	138 N	54	-0-	-84	-0-	54	2			Y	-0-			23
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			23
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			23
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-			23
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			23
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			23

WEST, C. K. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3884	-	3904
04	261 N	110	-0-	-151	-0-	110	2			Y	-0-			135
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			135
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-			135
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-			135
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			135
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			135

PETEX				659782										
SOUTH KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3852	-	3858
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	450 N	229	-0-	-221	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-			-0-
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	196750	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3960	-	3964
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442										
RANCH, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	017650	COMPL. DATE	07/19/1957	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4046	-	4052
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-			-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-			-0-
06	1080 N	911	-0-	-169	-0-	911	3			Y	-0-			-0-
07	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114	3			Y	-0-			-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-			-0-
*09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442								
RANCH, P. K.		WELL #:		2	RRCID ->	017651	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3956 - 3962	
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
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		Y	-0-		-0-
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-		-0-
06		720 N	615	-0-	-105	-0-	615 3		Y	-0-		-0-
07		837 N	752	-0-	-85	-0-	752 3		Y	-0-		-0-
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-		-0-
*09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.		WELL #:		3	RRCID ->	017652	COMPL. DATE	10/12/1959	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4042 - 4052	
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		Y	-0-		-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		Y	-0-		-0-
06		900 N	751	-0-	-149	-0-	751 3		Y	-0-		-0-
07		1023 N	919	-0-	-104	-0-	919 3		Y	-0-		-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-		-0-
*09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.		WELL #:		4	RRCID ->	017653	COMPL. DATE	05/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4034 - 4090	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CRARUTH ENERGY CORPORATION				186685								
GRAVES "21-A"		WELL #:		14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3435 - 3447	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3434 - 3442	
04		330 N	-0-	-0-	-330	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576		PERF. 3432 - 3437		
M	O	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
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3412 - 3419		
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3382 - 3389		
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3410 - 3420		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3420 - 3426		
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3409 - 3419		
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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		
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-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

2C OPERATING, LLC		954911		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970		
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219										
BLACK "2060"		WELL #: 1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 4011 - 4023		
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2	N	-0-			-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2	N	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-			-0-
08	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	2	N	-0-			-0-
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	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 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005												

ELMDALE, S. (CADD0)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
TRISTAR OIL & GAS		871133										
ESTES, N. A.		WELL #:		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
09	14B2 EXT	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
D.J. & T. ENERGY		196227										
SEALY SMITH "B"		WELL #:		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044				
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	57 2	58 9	N	53	134 1		51
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17 2	45 9	N	41			92
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	24 2	34 9	N	31			123
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	101 2	53 9	N	48	93 1		78
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	38 2	44 9	N	40			118
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	25 2	35 9	N	32	81 1		69

EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
MONTY WATSON CONE		WELL #:		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612				
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560	
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
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-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A	
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-
06	270 N	211	-0-	-59	B	-0-	211 3	N	-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 3	N	-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 3	N	-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609	
04	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-
06	180 N	46	-0-	-134	B	-0-	46 3	N	-0-
07	124 N	73	-0-	-51	B	-0-	73 3	N	-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495	
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3	N	-0-
06	150 N	41	-0-	-109	B	-0-	41 3	N	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

EMORY (BIG SALINE)			//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			//CONT.// 033523											
TRISTATE LEASING CORP			WELL #: 216		RRCID -> 087543			COMPL. DATE 02/01/1980			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE WATSON CONE			WELL #: 310		RRCID -> 091235			COMPL. DATE 11/01/1980			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-STATE LEASING CORP			WELL #: 215		RRCID -> 091690			COMPL. DATE 12/10/1980			TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488			
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-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE WATSON CONE			WELL #: 5		RRCID -> 092174			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468			
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-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE WATSON CONE			WELL #: 108		RRCID -> 135856			COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736			
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683											
WATSON, H. D.			WELL #: 1		RRCID -> 017666			COMPL. DATE 04/17/1959			TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A			
04	587 S	587	-0-	-0- B	-0-	586	2	1	9	N	1			60
05	360 S	360	-0-	-0- B	-0-	358	2	2	9	N	2			62
06	414 S	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			62
07	382 S	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			62
08	316 S	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			62
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	320 S	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			62

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965											
RITCHIE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 043471	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4272	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)				28947 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
CONE 10				WELL #: 1102	RRCID -> 167682	COMPL. DATE 03/16/1998	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 3782 - 3796							
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3				N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3				N	-0-			-0-
06		210 N	80	-0-	-130	-0-	80 3				N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3				N	-0-			-0-
*08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE "9"				WELL #: 901	RRCID -> 168985	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 3945 - 4007							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE "9"				WELL #: 902	RRCID -> 170606	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3734 - 3803							
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3				N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3				N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3				N	-0-			-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				N	-0-			-0-
*08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE OIL, INC.				076765							CNTY: PALO PINTO				
MANSELL				WELL #: 1	RRCID -> 235691	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 3680 - 3696							
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			79
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			79
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			79
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							CNTY: PALO PINTO				
MERCER				WELL #: 5	RRCID -> 214552	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 4533	PERF. 4399 - 4411							
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.				665870										
GREEN, F.		WELL #:		RRCID -> 209996	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4520	- 4554						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013														

GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID -> 224281	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 4144	- 4149					
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2				N	-0-			46
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	173 2	2	9		N	2			48
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 2				N	-0-			48
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			48
08	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2				N	-0-			48
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				N	-0-			48

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					
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID -> 098121	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3906	- 3916					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CANTEY		WELL #:		3	RRCID -> 087599	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3982	- 3985					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CANTEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 123405	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3695	- 3700					
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3				N	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3				N	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3				N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3				N	-0-			-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TOWER RESOURCES INC 862857
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

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
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGY (MARBLE FALLS) 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
 H&G PETROLEUM CORPORATION 341347
 ALLEN, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 017673 COMPL. DATE 12/02/1950 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2674 - 2684

04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	3		10
						3	9						
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	N	3		13
						3	9						
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	1	1	43	2	N	4		17
						4	9						
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	2		19
						2	9						
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	29	2	N	3		22
						3	9						
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	8	2	N	1		23
						1	9						

PETTIT, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 017674 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2728 - 2748

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	3		10
						3	9						
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	N	3		13
						3	9						
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	1	1	39	2	N	4		17
						4	9						
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	2		19
						2	9						
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	28	2	N	3		22
						3	9						
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	1		23
						1	9						

RUDD, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 017675 COMPL. DATE 08/13/1957 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 2668

04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	2		10
						2	9						
05	310 N	150	-0-	-160	-0-	3	1	144	2	N	3		13
						3	9						
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	2	1	125	2	N	4		17
						4	9						
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	3	1	139	2	N	3		20
						3	9						
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	2	1	129	2	N	3		23
						3	9						
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	2	1	45	2	N	1		24
						1	9						

ENLOW (CADDO)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324														
ISENHOWER		WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
ERATH COUNTY REGULAR		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH								
CLAPP, BUDDY		155204														
CREECH		WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
D.J. & T. ENERGY		196227														
PACK, H. N.		WELL #: 1		RRCID -> 193556		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239								
04	38 X	39	-0-	1	1	39	2			N	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GREENHAW, MORRIS R.		331530														
CHISOM, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184								
04	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					50
05	0 W	521	-0-	521	-0-	521	3			N	-0-					50
06	0 W	601	-0-	601	-0-	1122	3			N	-0-					50
07	0 W	797	-0-	797	-0-	1919	3	51	9	N	46	96	1			-0-
08	0 W	623	-0-	623	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2542				N	NO RPT					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720								
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686								
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		//CONT.// //CONT.//	29231 001 331530	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH							
		WELL #:	E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566		
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
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-			-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-		112 3		N	-0-			-0-
06	150 #	118	-0-	-32	-0-		118 3		N	-0-			-0-
07	155 #	104	-0-	-51	-0-		104 3		N	-0-			-0-
08	155 #	81	-0-	-74	-0-		81 3		N	-0-			-0-
09	120 #	72	-0-	-48	-0-		72 3		N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	101	-0-	101	101		101 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	103	-0-	103	204		103 3		N	-0-			-0-
09	14B DENY	102	-0-	102	306		102 3		N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. LUSBY, C.C.		WELL #:	1A	RRCID ->	155395	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1580 - 1638		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC GARY, S.E.		WELL #:	301	RRCID ->	224517	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	3050 - 3455		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORCH OPERATING LLC MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKWELL, A. H.		WELL #:	2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844		
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)										29231 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
GREAT SOUTHERN										328756							
TERRELL, VANCE										WELL #: 1		RRCID -> 148386		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-

TOWER RESOURCES INC										862857							
CUMMING CALABRIA										WELL #: 1		RRCID -> 052374		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A	
04		60 N	15	-0-	-45	-0-		15	3		N	-0-					-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3		N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		15 N	10	-0-	-5	-0-		10	3		N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE, JAMES										WELL #: 1		RRCID -> 094429		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629	
04		60 N	15	-0-	-45	-0-		15	3		N	-0-					-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	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		15 N	10	-0-	-5	-0-		10	3		N	-0-					-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2										WELL #: 2		RRCID -> 245120		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819	
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		
04		397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-					-0-	
05		372 N	296	-0-	-76	B	-0-	296	2		N	-0-					-0-	
06		433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-					-0-	
07		433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-					-0-	
08		441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-													-0-
09		420 N	419	-0-	-1	B	-0-	419	2		N	-0-					-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	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
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-	79	
05	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2	N	-0-	79	
06	450 N	360	-0-	-90 B	-0-	360	2	N	-0-	79	
07	465 N	361	-0-	-104 B	-0-	361	2	N	-0-	79	
08	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2	N	-0-	79	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2	N	-0-	79	
3 S PRODUCTION, INC.		953796									
REICH, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 072933		COMPL. DATE 08/02/1977			TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A		
04	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
REICH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977			TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A		
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
06	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
08	403 N	225	-0-	-178 B	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978			TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186		
04	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	151	3	6 9 N	5	23	
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	165	3	2 9 N	2	25	
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	170	3	6 9 N	5	30	
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	172	3	4 9 N	4	34	
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	192	3	6 9 N	5	39	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	169	3	4 9 N	4	43	
DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228		
04	1409 N	257	-0-	-1152 B	-0-	247	3	10 9 N	9	43	
05	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	278	3	7 9 N	6	49	
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	266	3	11 9 N	10	59	
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	276	3	10 9 N	9	68	
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	303	3	9 9 N	8	76	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	265	3	8 9 N	7	83	
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		
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	39	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	39	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	39	
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2	N	-0-	39	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	39	
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	39	

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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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		
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	810	-0-	-988	-0-	810	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1081	-0-	-449	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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		
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-

COMPTON, RUBY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	087075	COMPL. DATE	08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3878 - 3890		
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	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		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			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) 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKELVAIN		WELL #:		3	RRCID ->	269835	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3920 - 3930		
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2145	-0-	-25	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	2028	2		N	-0-			-0-

EUREKA (STRAWN)		29620 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502											
MCKELVAIN		WELL #:		2	RRCID ->	265272	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 2204 - 2210		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - PLUGGED 09/07/16													

LOVING SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	270005	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	2292	PERF. 2250 - 2260		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
WYLIE, FRED, JR.		945475											
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		2	RRCID ->	126070	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	4128	PERF. 3752 - 3754		
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-
09	14B DENY	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		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. WYLLIE (CONGL.) //CONT.// 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 HAYDEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 118051 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 3751

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
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	682 N	1	-0-	-681	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	496 N	103	-0-	-393	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 HAGAR WELL #: 1 RRCID -> 112328 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118

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
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	65 2	9 9	N	8			177
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	80 2	6 9	N	5			182
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 2	6 9	N	5	155 1		32
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			32
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	47 2	3 9	N	3			35
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	40 2	3 9	N	3			38

HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
 BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318

04	0 N	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

MSBE, INC. 518695
 MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
JAMESON				WELL #:	2	RRCID ->	107457	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3258 - 3280	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
FINCHER (STRAWN)				30882 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520										
SIKES				WELL #:	2	RRCID ->	144043	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1880 - 1892	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPARKS, A. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	N/A	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
FLETCHER (LAKE SAND)				31461 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
TRACER OPERATING, INC.				863965								
NOBLE				WELL #: 1	RRCID -> 201390	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3387	- 3396			
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-
09	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			
04	DELQ PR	142	-0-	142	142	142	2	N	-0-			-0-
05	142 N	-0-	-0-	-142	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
R W OPERATING				687140								
GREEN, M. A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 118690	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2839	- 2867			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)				31522 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SUCHIL ENERGY, LLC				828545								
GLENN LEECH ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 089104	COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2992	- 2997			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
SO OPERATING COMPANY		800281									
DANIELS		WELL #: 2		RRCID -> 082394		COMPL. DATE 05/05/1979			TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730		
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
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		166
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		166
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		166
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		166
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		166
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	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	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
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		86
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	63 1	23
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-		23
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		23
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		23
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		23

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
XPLORE OPERATING, LLC		946023									
JUSTICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050		
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
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	71	1	203 3	N	-0-	-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136 3	N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112 3	N	-0-	-0-
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	6	1	85 3	N	-0-	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236 3	N	-0-	-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164 3	N	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #: 1T		RRCID -> 162176		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4802 - 4886		
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
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44 3	N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40 3	N	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24 3	N	-0-	-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860 3	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 7B-281058

COWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049		
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
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	100	1	285 3	N	-0-	-0-
05	558 N	311	-0-	-247	-0-	24	1	287 3	N	-0-	-0-
06	480 N	204	-0-	-276	-0-	13	1	191 3	N	-0-	-0-
07	403 N	100	-0-	-303	-0-	6	1	94 3	N	-0-	-0-
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	10	1	141 3	N	-0-	-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247 3	N	-0-	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	1		N	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53 3	N	-0-	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245 3	N	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237 3	N	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209 3	N	-0-	-0-
09	240 N	9	-0-	-231	-0-	1	1	8 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORTUNA (TANNEHILL)		32251 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
WILSON "BG"		WELL #: 3		RRCID -> 142548		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 2881		PERF. 1239 - 1244	
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16											

FORUM (BEND CONGL.)		32286 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
HOPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 107836		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 3600 - 3605	
M	O	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
04	1170 N	996	-0-	-174	-0-	160 1	836 2	N	-0-		18
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		18
06	930 N	292	-0-	-638	-0-	160 1	132 2	N	-0-		18
07	1023 N	244	-0-	-779	-0-	160 1	84 2	N	-0-		18
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	160 1	143 2	N	-0-		18
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		18

HEATH		WELL #: 1		RRCID -> 112346		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3799 - 3803	
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
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	28 1	226 2	N	-0-		23
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		23
06	240 N	64	-0-	-176	-0-	28 1	36 2	N	-0-		23
07	248 N	51	-0-	-197	-0-	28 1	23 2	N	-0-		23
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	28 1	40 2	N	-0-		23
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		23

FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
BROWN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3290 - 3310	
M	O	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
04	360 #	274	-0-	-86	-0-	274 2		N	-0-		8
05	310 #	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-		8
06	300 #	168	-0-	-132	-0-	168 2		N	-0-		8
07	310 #	84	-0-	-226	-0-	84 2		N	-0-		8
08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		8
*09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		8

RICHTER, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3226 - 3250	
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		47
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47

LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 3102	
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
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			18
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			18
06		86 R		-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			18
07		111 R		-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			18
08		125 R		-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			18
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			18

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006															
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965															
04		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05		186 #	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		217 #	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*08		217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			-0-
09		210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956															
04		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
05		496 #	130	-0-	-366	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07		589 #	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-			-0-
*08		589 #	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-			-0-
09		570 #	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-			-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944															
04		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05		589 #	84	-0-	-505	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07		589 #	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-			-0-
*08		527 #	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-			-0-
09		420 #	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952															
04		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
05		465 #	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
*08		658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
09		510 #	377	-0-	-133	-0-	377	2			N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968															
04		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05		496 #	86	-0-	-410	-0-	86	2			N	-0-			-0-
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07		496 #	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-			-0-
*08		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
*09		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
 FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

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
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	-0-			-0-
05	248 #	98	-0-	-150	-0-	98 2		N	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	248 #	25	-0-	-223	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
*09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136
 RUTHERFORD, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281
 WUENSCHER WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990

04	150 #	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	77 3		N	-0-			-0-
06	150 #	62	-0-	-88	-0-	62 3		N	-0-			-0-
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
*09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			21
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			21
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			21
07	155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3		Y	-0-			21
08	186 #	64	-0-	-122	-0-	64 3		Y	-0-			21
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93 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

04	420 #	410	-0-	-10	-0-	410 2		N	-0-			38
05	434 #	430	-0-	-4	-0-	430 2		N	-0-			38
06	420 #	411	-0-	-9	-0-	411 2		N	-0-			38
07	434 #	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-			38
08	434 #	407	-0-	-27	-0-	407 2		N	-0-			38
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			38

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

04	210 #	105	-0-	-105	-0-	104 2	1 9	N	1			39
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			39
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	N	1			40
07	124 #	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-			40
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			40
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			40

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
WILSON WELL SERVICE INC.		//CONT.//		927886									
CRISWELL		WELL #:		1	RRCID ->	217101	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2967 - 2992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			7
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			7
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			7
07	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			7
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			7
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			7

SHULTS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	217399	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2956 - 3002	
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2 9	N	2			41
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			41
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	209	2	1 9	N	1			42
07	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	2	1 9	N	1			43
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			43
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			43

SHULTS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217405	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2968 - 3001	
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2 9	N	2			41
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			41
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	209	2	1 9	N	1			42
07	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	2	1 9	N	1			43
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			43
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			43

FOSTER (MISSISSIPPIAN)				32300 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
DENTECO OIL COMPANY LLC				215939									
WENDE, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	134320	COMPL. DATE	07/17/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3618 - 3631	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)				32348 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092									
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140682	COMPL. DATE	08/27/1975	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3581 - 3589	
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			19
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			19
06	990 N	663	-0-	-327	-0-	663	2		N	-0-			19
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			19
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			19
*09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			19

FRAGER (CONGLOMERATE)				32456 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000									
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	218243	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3902 - 3910	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3735 - 3748				
M 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
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	Y	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3706 - 3718				
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	Y	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
WELL #: 101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3725 - 3742				
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		256790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4002 - 4008				
04	600 N	3	-0-	-597	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	775 N	5	-0-	-770	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD. GRANT, OPAL		881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1 C		RRCID -> 044502		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 4399		PERF. N/A				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER)		//CONT.//		32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442									
DOSS, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	090386	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	3998 - 4004	
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
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			213
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			213
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	Y	-0-			213
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			213
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			213
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			213

GRANT, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	192161	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	3995 - 4002	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANK DOSS (MISS)		32583 333		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442											
GRANT, OPAL		WELL #:		1 M	RRCID ->	059926	COMPL. DATE	08/03/1968	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	N/A	
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-
09	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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS RAGLIN		140617		WELL #:	1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	3	11	9	N	10		237
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	N	4		241
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	236	3	11	9	N	10		251
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	236	3	6	9	N	5		256
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	213	3	9	9	N	8		264
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		264

SQUYRES OIL CO., INC. GOSWICK, J. H.		810818		WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2118 - 2132
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
FOAG, INC.		274964								
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3891 - 3898
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
05	961 N	920	-0-	-41	-0-	920 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	734	-0-	-286	-0-	734 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947 2	N	-0-		-0-
08	930 N	699	-0-	-231	-0-	699 2	N	-0-		-0-
09	720 N	572	-0-	-148	-0-	572 2	N	-0-		-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
FOAG, INC.		274964								
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3704 - 3724
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-		-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-		-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-

PETEX		659782								
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3716 - 3726
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-
09	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
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		7
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		7
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		7
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		7
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2	N	-0-		7
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 2	N	-0-		7

FRED (CISCO)		32806 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430									
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 104116		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 4		RRCID -> 110491		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 6		RRCID -> 116298		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 5		RRCID -> 144027		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
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
09	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			
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

G.L.P. (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		33457 250 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-			72
05	527 N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-			72
06	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2			N	-0-			72
07	527 N	282	-0-	-245	-0-	282	2			N	-0-			72
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			72
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			72

GAILEY (CADDO) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		33707 404 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		4		RRCID -> 087230		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2326 - 2355				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-

GAILY (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		33707 500 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		12		RRCID -> 221394		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3014 - 3026				
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	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		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		33708 500 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		3		RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338		PERF. 3029 - 3036				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-

GAILEY, N.C.		WELL #:		5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3054 - 3060		
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	95	1	839	3	N	-0-					-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	108	1	836	3	N	-0-					-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	108	1	723	3	N	-0-					-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	911	3	N	-0-					-0-
08	930 N	677	-0-	-253	-0-	89	1	588	3	N	-0-					-0-
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	103	1	641	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

04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 PATTERSON WELL #: 1C RRCID -> 163048 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4399 - 4403

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 7B-281058

GATLIN (CADD0) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		767826															
DIBRELL ESTATE		WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180					
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	136	3	43	9	N	39						137
05	DLQ G-10	155	-0-	155	334	145	3	10	9	N	9						146
06	DLQ G-10	179	-0-	179	513	159	3	20	9	N	18						164
07	DLQ G-10	152	-0-	152	665	132	3	20	9	N	18						182
08	DLQ G-10	134	-0-	134	799	111	3	23	9	N	21						203
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT						203

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						1

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194					
04	DLQ G-10	146	-0-	146	146	136	3	10	9	N	9						17
05	DLQ G-10	146	-0-	146	292	145	3	1	9	N	1						18
06	DLQ G-10	162	-0-	162	454	159	3	3	9	N	3						21
07	DLQ G-10	135	-0-	135	589	132	3	3	9	N	3						24
08	DLQ G-10	111	-0-	111	700	111	3			N	-0-						24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	700					N	NO RPT						24

DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121								
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GEM, NORTHEAST (CADDO)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
RJD ENERGY, LLC		714310										
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID -> 110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3960 - 3970	
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
04	DLQ	G-10	283	-0-	283	538	283 3	Y	-0-			26
05	DLQ	G-10	280	-0-	280	818	280 3	Y	-0-			26
06	DLQ	G-10	285	-0-	285	1103	285 3	Y	-0-			26
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID -> 179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4010 - 4020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		300 N	238	-0-	-62	-0-	236 3	2 9	Y	2		2
05		279 N	226	-0-	-53	-0-	224 2	2 9	Y	2	4 1	-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	225 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	238 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	230 2	2 9	Y	2		2
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	212 2	1 9	Y	1	3 1	-0-

GILLIAN (CADDO)		34918 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
DOSS, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 181398	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	3680 - 3686	
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
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN)		34929 990		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
D.J. & T. ENERGY		196227										
GILLOCK HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 121632	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	1711	PERF.	1442 - 1448	
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
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J.N. "B"		WELL #:		30	RRCID -> 195778	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE		06/10/2003		TOTAL DEPTH		3860 PERF. 3706 - 3740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-	
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-	
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-	
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-	
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-

SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				85
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				85
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				85
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				85
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				85
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	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

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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

04		390 N	370	-0-	-20	-0-	52	1	318	3	N	-0-				-0-
05		403 N	389	-0-	-14	-0-	54	1	335	3	N	-0-				-0-
06		390 N	37	-0-	-353	-0-	3	1	34	3	N	-0-				-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	N	-0-				-0-
08		403 N	326	-0-	-77	-0-	26	1	300	3	N	-0-				-0-
*09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-				-0-

COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	572	3	N	-0-				-0-
05		682 N	677	-0-	-5	-0-	76	1	601	3	N	-0-				-0-
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	609	3	N	-0-				-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	102	1	642	3	N	-0-				-0-
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	3	N	-0-				-0-
09		690 N	630	-0-	-60	-0-	73	1	557	3	N	-0-				-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		35273 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.		028678									
VINCENT, FRED		WELL #: 1 C		RRCID -> 017727		COMPL. DATE 09/26/1962		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3102 - 3112	
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
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTINGTON		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.		028678									
VINCENT, FRED		WELL #: 5		RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3031 - 3034	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.		028678									
VINCENT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3231 - 3256	
04	750 N	679	-0-	-71	-0-	679	3	N	-0-		-0-
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	3	N	-0-		-0-
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	681	3	N	-0-		-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
EVANS, LOYD		028678									
VINCENT, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 2953 - 2959	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
PAUL		028678									
VINCENT, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3557 - 3567	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JIM		853770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
HARRIS, J. W. -A-		028678									
VINCENT, FRED		WELL #: 1A		RRCID -> 017718		COMPL. DATE 04/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3350 - 3360	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLEN COVE (SERRATT) OIL, GAS, ETC. LLC BERTRAND, O.C.		35273 720 620678		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		2		RRCID -> 099135		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 2081 - 2089						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS) ARABIE, INC. WHITTINGTON "B"		35274 150 028678		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		3		RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3000 - 3010						
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	Y	-0-	4	5					10
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-	5	5					5
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	Y	-0-	5	5					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-							-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-							-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-							-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) ARABIE, INC. WHITTINGTON "A"		35274 495 028678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3132 - 3140						
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3	N	-0-							-0-
05	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	3	N	-0-							-0-
06	810 N	682	-0-	-128	-0-	682	3	N	-0-							-0-
07	837 N	669	-0-	-168	-0-	669	3	N	-0-							-0-
08	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	3	N	-0-							-0-
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-							-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) ARABIE, INC. MAY, D. L.		35277 700 028678		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986						
04	1948 R	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-	5	5					76
05	2325 #	861	-0-	-1464	-0-	861	3	N	-0-							76
06	2250 #	1043	-0-	-1207	-0-	1043	3	N	-0-	10	5					66
07	2325 #	1190	-0-	-1135	-0-	1190	3	N	-0-	5	5					61
08	2294 #	1285	-0-	-1009	-0-	1285	3	N	-0-	5	5					56
09	1950 #	1506	-0-	-444	-0-	1506	3	N	-0-	5	5					51

WHITTINGTON "B"		WELL #:		2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2838 - 2848				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	5					-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

STEVENS		WELL #:		3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2880 - 2888				
04	14B2 EXT	554	-0-	554	554	554	3	N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	659	-0-	659	1213	659	3	N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	622	-0-	622	1835	622	3	N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	622	-0-	622	2457	622	3	N	-0-							-0-
08	3100 R	643	-0-	-2457	-0-	643	3	N	-0-							-0-
*09	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
04		1560 #	1293	-0-	-267	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
05		1612 #	1538	-0-	-74	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
06		1560 #	1452	-0-	-108	-0-	1452 3	N	-0-		-0-
07		1612 #	1451	-0-	-161	-0-	1451 3	N	-0-		-0-
08		1612 #	1501	-0-	-111	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
09		1500 #	1250	-0-	-250	-0-	1250 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	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		WELL #: 2		RRCID -> 157407		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026	
04		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J.W.S. MAY, H. M.		427277		WELL #: 1		RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

K & W VANPELT COMPANY BERTRAND, O. C.		448748		WELL #: 1		RRCID -> 094998		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC ALLEN		584556		WELL #: 2		RRCID -> 106792		COMPL. DATE 08/02/1983		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845	
04		360 #	354	-0-	-6	-0-	354 2	N	-0-		92
05		372 #	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-		92
06		360 #	354	-0-	-6	-0-	354 2	N	-0-		92
07		372 #	345	-0-	-27	-0-	345 2	N	-0-		92
*08		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		92
09		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		92

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
OIL, GAS, ETC. LLC				620678						
BERTRAND, O. C. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 120867	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH 3318	PERF. 3218	- 3224	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887		N	-0-		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655			CNTY: STEPHENS			
LEWELLING "A"				WELL #: 1	RRCID -> 099039	COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3952	- 4009	
04	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	923	-0-	-162 B	-0-	923 2	N	-0-		-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
*08	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	813	-0-	-237 B	-0-	813 2	N	-0-		-0-

FLOYD, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4506	- 4548	
04	1140 N	1065	-0-	-75 B	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
05	1271 N	923	-0-	-348 B	-0-	923 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1223	-0-	-127 B	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	902	-0-	-214 B	-0-	902 2	N	-0-		-0-
08	930 N	519	-0-	-411 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	994	-0-	-236 B	-0-	994 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	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		38
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		38
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		38
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		38
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

TOLAND				WELL #: 2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3909	- 3915	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		123
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		123
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		123
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		123
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		123
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123

OIL AND GAS DIVISION

GONDAY (CONGL.)		35723 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
DALF ENERGY LLC		197641											
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678					
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
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-	63 1		51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61			61
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
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					
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			18
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			18
06		390 N	223	-0-	-167	-0-	223 3		N	-0-			18
07		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-			18
08		372 N	176	-0-	-196	-0-	176 3		N	-0-			18
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			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					
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WATSON OIL & GAS, INC.		901174						CNTY: EASTLAND					
WARREN, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 133520		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878					
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-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			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					
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		221580										
GILDER UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	123445	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2820 - 2830	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
BURNS, J.C.		WELL #:	4	RRCID ->	122426	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2576 - 2624	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138										
SHOOK		WELL #:	2	RRCID ->	197688	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	3043 - 3099	
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-		20	
05	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2	N	-0-		20	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		20	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		20	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		20	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	

KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
REYNOLDS		WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF.	3046 - 3053	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		95	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		95	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		95	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		95	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		95	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	

SWAN		WELL #:	1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	3063 - 3073	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4	133
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	N	4	137
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	137
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	88	2	2	9	N	2	139
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1	140
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	140

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	26	2	2	9	N	2	133
05	31 N	3	-0-	-28	-0-					N	-0-	133
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	2			N	-0-	133
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	133
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133

GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955		
M	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
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	721 2	124 9	N	113	178 1		172
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	743 2	124 9	N	113			285
06	870 N	696	-0-	-174	-0-	622 2	74 9	N	67	178 1		174
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	809 2	94 9	N	85			259
08	868 N	809	-0-	-59	-0-	728 2	81 9	N	74	180 1		153
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	655 2	85 9	N	77			230

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		36258 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
GREEN, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4432 - 4442		
M	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
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000						CNTY: PALO PINTO				
JADE		WELL #: 1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4208 - 4212		
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
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2349 2	12 9	N	11			106
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2745 2	23 9	N	21			127
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2333 2	2 9	N	2			129
07	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1616 2	15 9	N	14			143
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1797 2	20 9	N	18			161
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

PROCO OPERATING CO., INC.		679595						CNTY: PALO PINTO				
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 194337		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4405 - 4413		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #: 1		RRCID -> 194406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 3520 - 3530		
M	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
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2		N	-0-			-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N	-0-			-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2		N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990						CNTY: JACK				
BARNETT, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808		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
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			18
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			18
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			18
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			18
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			18
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			18

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: JACK	
EL RAN, INC.				250555								
GAULDIN				WELL #:	RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014												

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788								
COOK, J. T.				WELL #:	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
MCCALL H. E.				WELL #:	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A	
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-		35
05		310 N	163	-0-	-147	-0-	163 2		N	-0-		35
06		270 N	148	-0-	-122	-0-	148 2		N	-0-		35
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		35
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		35
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
KING, WILLIAM				WELL #:	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961								
MCKEE, W. H., ET AL				WELL #:	RRCID ->	032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	4625	PERF. N/A	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 5	RRCID -> 031703	COMPL. DATE 01/25/1963	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4357 - 4375				
CLAYTON, C. P.												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KEECHI CREEK FARM		WELL #: 1		RRCID -> 064099	COMPL. DATE 10/03/1975	TOTAL DEPTH 4430	PERF. N/A					
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20 1	144 2	N	-0-		-0-	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25 1	154 2	N	-0-		-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 1 T	RRCID -> 064624	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4508 - 0				
PUREFOY-MASK												
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-	
05	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048 3		N	-0-		-0-	
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-		-0-	
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-	
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1	RRCID -> 031504	COMPL. DATE 01/08/1962	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4461 - 4624				
CLAYTON, C. P. ET AL -A-												
04	690 N	568	-0-	-122	-0-	557 3	11 9	N	10		76	
05	868 N	665	-0-	-203	-0-	663 3	2 9	N	2		78	
06	720 N	371	-0-	-349	-0-	369 3	2 9	N	2		80	
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	961 3	2 9	N	2		82	
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	533 3	2 9	N	2		84	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		84	

GRAFORD (CADDO CONGL.)		36258 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788		WELL #: 2	RRCID -> 174673	COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4180 - 4191				
CLAYTON, C. P.												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRAFORD (CONGL. 4150)		36258 750		ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
BIG STAR EXPLORATION		070442		WELL #: 7	RRCID -> 269472	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 4384	PERF. 4148 - 4169				
ROGERS												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-	
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-	
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		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		
04	180 #	63	-0-	-117	-0-	63 2		N	-0-			95
05	155 #	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-			95
06	150 #	60	-0-	-90	-0-	60 2		N	-0-			95
07	155 #	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-			95
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			95
*09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 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		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			27
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			27
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

WES-MOR DRILLING, INC.				908800								
ASH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 201385	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4154	-	4166		
04	390 #	372	-0-	-18	-0-	64 1	308 2	N	-0-			-0-
05	403 #	393	-0-	-10	-0-	67 1	326 2	N	-0-			-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	64 1	327 2	N	-0-			-0-
07	403 #	373	-0-	-30	-0-	67 1	306 2	N	-0-			-0-
08	403 #	338	-0-	-65	-0-	59 1	279 2	N	-0-			-0-
09	390 #	303	-0-	-87	-0-	49 1	254 2	N	-0-			-0-

KEATLEY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 202089	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4073	-	4220		
04	660 #	592	-0-	-68	-0-	102 1	490 2	N	-0-			79
05	682 #	585	-0-	-97	-0-	102 1	483 2	N	-0-			79
06	630 #	615	-0-	-15	-0-	100 1	515 2	N	-0-			79
07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	121 1	555 2	N	-0-			79
08	675 R	675	-0-	-0-	-0-	119 1	556 2	N	-0-			79
*09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	107 1	552 2	N	-0-			79

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001								
HART				WELL #: 2	RRCID -> 219660	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4776	PERF. 4332	-	4360		
04	1410 #	1339	-0-	-71	-0-	1304 2	35 9	N	32			141
05	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1658 2	20 9	N	18			159
06	1560 #	1396	-0-	-164	-0-	1389 2	7 9	N	6			165
07	1612 #	1559	-0-	-53	-0-	1558 2	1 9	N	1			166
08	1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	1705 2	1 9	N	1			167
09	1620 #	1303	-0-	-317	-0-	1301 2	2 9	N	2			169

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)				36259 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH				WELL #: 8771	RRCID -> 109697	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 5210	PERF. N/A				
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 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	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-

GRAFORD, E. (STRAWN)				36259 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354											
CRAVENS				WELL #:	1	RRCID ->	279781	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2872 - 2958			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		4276	1122	-0-	-3154	-0-	1122 2			N	-0-				-0-
05		1829	1027	-0-	-802	-0-	1027 2			N	-0-				-0-
06		1770	850	-0-	-920	-0-	850 2			N	-0-				-0-
07		1829 N	1034	-0-	-795	-0-	1034 2			N	-0-				-0-
08		1829 N	947	-0-	-882	-0-	947 2			N	-0-				-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001											
HART, D.				WELL #:	3	RRCID ->	102063	COMPL. DATE	09/14/1982	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 3078 - 3086			
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2			N	-0-				-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-				-0-
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2			N	-0-				-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-				-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-				-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2			N	-0-				-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)				36259 510	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
LARIAT LAND & EXPLORATION, INC.				486649											
MCCLURE				WELL #:	2B	RRCID ->	258347	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4739	PERF. 2882 - 2940			
04		930 N	476	-0-	-454 B	-0-	476 3			N	-0-				-0-
05		775 N	482	-0-	-293 B	-0-	482 3			N	-0-				-0-
06		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3			N	-0-				-0-
07		496 N	407	-0-	-89 B	-0-	407 3			N	-0-				-0-
08		496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402 3			N	-0-				-0-

LEXGAS, INC.				500222											
HART RANCH				WELL #:	8772	RRCID ->	097367	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 2880 - 3060			
04		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2			N	-0-				-0-
05		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2			N	-0-				-0-
06		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2			N	-0-				-0-
07		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2			N	-0-				-0-
08		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-				-0-

GRAFORD, N. (STRAWN)				36260 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
HALSELL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147567	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 3336 - 3346			
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3			N	-0-				32
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-				32
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3			N	-0-				32
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-				32
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3			N	-0-				32
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				32

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788											
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	174865	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4560 - 4572			
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	5 5			5
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-	5 5			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-				-0-
07		186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2			N	-0-				-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-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

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
MCAVOY, MARTHA		WELL #:		2		RRCID ->	172055	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4550 - 4459
04	1290 N	812	-0-	-478	-0-		812 2		N	-0-	59 1		25
05	992 N	751	-0-	-241	-0-		751 2		N	-0-			25
06	930 N	840	-0-	-90	-0-		840 2		N	-0-			25
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 2		N	-0-	3 5		22
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			22
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			22

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		3		RRCID ->	140100	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3263 - 3311
04	300 N	183	-0-	-117	-0-		183 3		N	-0-			-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-		177 3		N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-		176 3		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-		185 3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1		RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3232 - 3283
04	630 N	607	-0-	-23	-0-		607 3		N	-0-			40
05	682 N	632	-0-	-50	-0-		632 3		N	-0-			40
06	630 N	619	-0-	-11	-0-		619 3		N	-0-			40
07	620 N	600	-0-	-20	-0-		600 3		N	-0-			40
08	620 N	617	-0-	-3	-0-		617 3		N	-0-			40
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			40

GRAFORD, NW. (STRAWN)				36261	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U		RRCID ->	049500	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A
04	30 N	17	-0-	-13	-0-		17 3		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)				36262	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.				453142									
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2		RRCID ->	063700	COMPL. DATE	09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	N/A
04	360 N	240	-0-	-120	-0-		240 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	245	-0-	-158	-0-		245 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-		315 2		Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 2		Y	-0-			-0-
08	248 N	142	-0-	-106	-0-		142 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-		294 2		Y	-0-			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)				36263	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.				453142									
SIKES, H. L.		WELL #:		1		RRCID ->	056673	COMPL. DATE	07/14/1973	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	N/A
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685 3		N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891 2		N	-0-			-0-
06	780 N	682	-0-	-98	-0-		682 2		N	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826 2		N	-0-			-0-
08	899 N	802	-0-	-97	-0-		802 2		N	-0-			-0-
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709 2		N	-0-			-0-

 GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

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
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	543 2	42 9		N	38			80
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	533 2	48 9		N	44			124
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	456 2	44 9		N	40			164
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	546 2	9 9		N	8			172
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489 2	4 9		N	4			176
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661 2	2 9		N	2	164 1		14

 HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 11/02/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 1490 - 1495

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

04	150 N	52	-0-	-98	-0-	52 3			N	-0-			-0-
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2			N	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 2			N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			-0-

 HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2482 3	6 9		N	5			70
05	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	2309 2	4 9		N	4			74
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			N	-0-			74
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2463 2	2 9		N	2			76
08	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259 2			N	-0-			76
*09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2270 2	2 9		N	2			78

 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		36265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		665870										
JOHNSON, JOE D.		WELL #: 2		RRCID -> 057443		COMPL. DATE 09/05/1973		TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A				
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
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			31
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2	N	-0-			31
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-			31
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			31
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			31
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328				
HALSELL, J. R.		WELL #: 14										
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3	N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
07	992 N	579	-0-	-413	-0-	579	3	N	-0-			-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3	N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHRIES, T. E.		WELL #: 1		RRCID -> 041784		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A				
04	270 N	165	-0-	-105	-0-	162	3	3 9 N	3			128
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1 9 N	1			129
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3 9 N	3			132
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1 9 N	1			133
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	348	3	2 9 N	2			135
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			135

HALSELL, MARY J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A				
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			46
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			46
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			46
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-			46
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-			46
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			46

GAULDIN R H		WELL #: 5		RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232				
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			20
05	992 N	874	-0-	-118	-0-	874	3	N	-0-			20
06	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3	N	-0-			20
07	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3	N	-0-			20
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			20
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			20

GRAHAM (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		
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
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
05	0 W	296	-0-	296	296	296 2	N	-0-		-0-
06	0 W	234	-0-	234	530	234 2	N	-0-		-0-
07	0 W	304	-0-	304	834	304 2	N	-0-		-0-
08	0 W	307	-0-	307	1141	307 2	N	-0-		-0-
09	0 W	268	-0-	268	1409	268 2	N	-0-		-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A		
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
05	0 W	792	-0-	792	792	792 2	N	-0-		-0-
06	0 W	460	-0-	460	1252	460 2	N	-0-		-0-
07	0 W	799	-0-	799	2051	799 2	N	-0-		-0-
08	0 W	838	-0-	838	2889	838 2	N	-0-		-0-
09	0 W	729	-0-	729	3618	729 2	N	-0-		-0-

STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265		
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-		-0-
05	0 W	910	-0-	910	910	910 2	N	-0-		-0-
06	0 W	909	-0-	909	1819	909 2	N	-0-		-0-
07	0 W	939	-0-	939	2758	939 2	N	-0-		-0-
08	0 W	1017	-0-	1017	3775	1017 2	N	-0-		-0-
09	0 W	998	-0-	998	4773	998 2	N	-0-		-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166		
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
05	0 W	254	-0-	254	254	254 2	N	-0-		-0-
06	0 W	151	-0-	151	405	151 2	N	-0-		-0-
07	0 W	216	-0-	216	621	216 2	N	-0-		-0-
08	0 W	367	-0-	367	988	367 2	N	-0-		-0-
09	0 W	325	-0-	325	1313	325 2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373		
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
05	0 W	687	-0-	687	687	687 2	N	-0-		-0-
06	0 W	663	-0-	663	1350	663 2	N	-0-		-0-
07	0 W	651	-0-	651	2001	651 2	N	-0-		-0-
08	0 W	681	-0-	681	2682	681 2	N	-0-		-0-
09	0 W	618	-0-	618	3300	618 2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976		
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
06	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
*09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191		
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2	N	-0-		-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452											
SMITH, M		WELL #:		3	RRCID ->	243805	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3339 - 3350				
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
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
05		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-				-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-				-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
*09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-

SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378 - 3388				
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-
05		0 W	358	-0-	358	358	358	2		N	-0-				-0-
06		0 W	234	-0-	234	592	234	2		N	-0-				-0-
07		0 W	414	-0-	414	1006	414	2		N	-0-				-0-
08		0 W	399	-0-	399	1405	399	2		N	-0-				-0-
09		0 W	370	-0-	370	1775	370	2		N	-0-				-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170 - 3298				
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
05		0 W	463	-0-	463	463	463	2		N	-0-				-0-
06		0 W	445	-0-	445	908	445	2		N	-0-				-0-
07		0 W	487	-0-	487	1395	487	2		N	-0-				-0-
08		0 W	508	-0-	508	1903	508	2		N	-0-				-0-
09		0 W	312	-0-	312	2215	312	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				
04		1080 N	950	-0-	-130	-0-	950	2		N	-0-				-0-
05		992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-				-0-
06		960 N	891	-0-	-69	-0-	891	2		N	-0-				-0-
07		992 N	872	-0-	-120	-0-	872	2		N	-0-				-0-
08		961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2		N	-0-				-0-
09		900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2		N	-0-				-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #:		2	RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 3777 - 5484		
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-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5793 - 5813				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	46 X	788	-0-	742	742	788	2			Y	-0-					-0-
08	46 X	3	-0-	-43	699	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	686	-0-	686	1339	686	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1695	-0-	1695	1696	1695	2			N	-0-					-0-
08	2159 X	463	-0-	-1696	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739																
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300																
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	150	7			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	8267	-0-	8267	8267	8267	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	5947	-0-	5947	14214	5947	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-	20	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

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
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			16
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			16
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			16
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			16
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			16
*09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			8
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			8
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			8
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			8
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			8
09		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-			8

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

SUNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			24
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			24
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			24
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370

04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
 DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
*09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/05/2016 - PLUGGED				10/05/16	
QUARLES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090385		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2016 - PLUGGED				10/06/16	
CARR GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 104128		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/17/2012					
MILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 104143		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/01/2011					
HOOKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113518		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/22/2016 - PLUGGED				09/22/16	
C.HARTGRAVES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 116073		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/28/2016 - P/A				09/28/16	

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
BASAL CORPORATION		//CONT.// 053975							
HOOKS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117475		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	64 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2016		- PLUGGED		09/19/16			

GOODLETT		WELL #: 1A		RRCID -> 158592		COMPL. DATE 04/10/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	128 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/07/2016		- P/A		09/07/16			

GOODLETT		WELL #: 2A		RRCID -> 160612		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	165 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/09/2016		- P/A		09/09/16			

GOODLETT		WELL #: 3A		RRCID -> 163445		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	3 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/31/2016		- P/A		08/31/16			

G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 087982		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119	
TANTON		WELL #: 1							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		RRCID -> 091588		COMPL. DATE 11/07/1980		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112	
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #: 1 T							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
 GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

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
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-

OEGARD ENERGY, INC. 618230
 CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2		N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 2		N	-0-			-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-			-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		N	-0-			-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-			-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

04	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2		N	-0-			-0-
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-			-0-
06	390 N	190	-0-	-200	-0-	190 2		N	-0-			-0-
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2		N	-0-			-0-
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	268 2		N	-0-			-0-
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

04	240 N	167	-0-	-73	-0-	167 2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100 2		N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230									
CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5360 - 5405		
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
04	390 N	252	-0-	-138	-0-	252	2		N	-0-		-0-	
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-	
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2		N	-0-		-0-	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-	
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-		-0-	
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5556 - 5570		
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2		N	-0-		-0-	
05	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2		N	-0-		-0-	
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2		N	-0-		-0-	
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-	
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-	

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5489 - 5513		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GRAND PARTNERS (CONGL.)		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3882 - 3892		
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GRANDBURY, E. (CONGL.)		WELL #:		M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 5896 - 5927		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

GRANT SAND (3300)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
BOOTH, L. P.												
WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		17280 #	15629	-0-	-1651	-0-	560 1	14927 3		N	129	183
							142 9					
05		17856 #	15886	-0-	-1970	-0-	576 1	15310 3		N	-0-	183
06		16440	15130	-0-	-1310	-0-	538 1	14592 3		N	-0-	183
07		16988	15530	-0-	-1458	-0-	590 1	14863 3		N	70	253
							77 9					
08		16585 #	14515	-0-	-2070	-0-	549 1	13966 3		N	-0-	71
09		15630 #	14049	-0-	-1581	-0-	501 1	13548 3		N	-0-	71

GRANT (STRAWN, LOWER)												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP												
COLLINS "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRG LONE STAR LTD.												
BYERS GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1620 N	1581	-0-	-39	-0-	1581 3			N	-0-	30
05		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645 3			N	-0-	30
06		1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1634 3			N	-0-	30
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3			N	-0-	30
08		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	1588 3			N	-0-	30
09		1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1513 3		1 9	N	1	31

CITATION OIL & GAS CORP.												
CARR, J. R. UNIT												
WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OXXN												
WINSTON & REBA JONES												
WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		750 N	712	-0-	-38	-0-	712 2			N	-0-	-0-
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-	-0-
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-	-0-
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-	-0-
08		806 N	766	-0-	-40	-0-	766 2			N	-0-	-0-
09		780 N NO RPT	-0-	-0-	-780	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
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
04		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3	N	-0-		-0-
05		124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3	N	-0-		-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-		-0-

BENNETT			WELL #: 9604B		RRCID -> 172567			COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486	
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-

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	
04		390 N	110	-0-	-280	-0-	110	2	N	-0-		41
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		41
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		41
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2 9 N	2		43
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	441	2	9 9 N	8		51
*09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6 9 N	5		56

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	
04		1230 N	954	-0-	-276	-0-	26	1	928 3 N	-0-		-0-
05		1302 N	960	-0-	-342	-0-	26	1	934 3 N	-0-		-0-
06		900 N	492	-0-	-408	-0-	26	1	466 3 N	-0-		-0-
07		992 N	504	-0-	-488	-0-	26	1	478 3 N	-0-		-0-
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	26	1	1874 3 N	-0-		-0-
*09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	26	1	1802 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	
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
*05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-
*06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
07		496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2	N	-0-		-0-
*08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
04		1770 #	1032	-0-	-738	-0-	992	3	40 9 N	36		207
05		1829 #	1048	-0-	-781	-0-	1007	3	41 9 N	37	168 1	76
06		1770 #	1017	-0-	-753	-0-	984	3	33 9 N	30		106
07		1488 #	1036	-0-	-452	-0-	999	3	37 9 N	34		140
08		1085 #	1022	-0-	-63	-0-	986	3	36 9 N	33		173
09		1020 #	970	-0-	-50	-0-	936	3	34 9 N	31		204

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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															
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															
04	570 N	459	-0-	-111	-0-	459	2				N	-0-			-0-
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2				N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2				N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-			-0-
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	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															
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-			-0-
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2				N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC 714311															
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018															
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2				N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2				N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-			-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	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															
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3				Y	-0-			120
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3				Y	-0-			120
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3				Y	-0-			120
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3				Y	-0-			120
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3				Y	-0-			120
09	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3				Y	-0-			120
DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799															
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3				N	-0-			-0-
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-			-0-
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3				N	-0-			-0-
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3				N	-0-			-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3				N	-0-			-0-
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3				N	-0-			-0-

GRIMM (GARDNER) DINO OPERATING LLC LANDERS		37023 600 220719		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LANDERS		WELL #:		2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
GROGAN (1300) SMITH, JERRY ZEE (ZEB) THOMPSON		37121 100 792930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) FURRY PRODUCING COMPANY KING, R. A.		37157 600 291650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
WELL #:		1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645								
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
GROUP (MASSIVE) BUSTAMANTE OIL COMPANY COCHRAN ESTATE		37163 498 112685		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
WELL #:		2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157								
04	14B DENY	-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-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTSON RESOURCES, INC. COCHRAN, J. H.		718770		RRCID -> 159547		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4100 - 4104								
WELL #:																
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
KATSCO ENERGY, INC.		451645								
SEARS, LANCE		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		7270		PERF.		6865 - 6873		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		203
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		203
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		203
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532 3	4 9 N	4		207
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		207
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		207

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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
09	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17 2	N	-0-		141

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		
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

H.M.N. (CADD0)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
BLACK, HAROLD		WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		3560
		PERF.		N/A						
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-		77
05	1550 N	1159	-0-	-391	-0-	1159 2	N	-0-		77
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-		77
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-		77
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		77
*09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-		77

H.P.C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355								
HANVEY-FEE		WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH		4100
		PERF.		3640		-		3643		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
AGNELL, W.A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH		3938
		PERF.		3790		-		3810		
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	-0-		95
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-		95
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	N	-0-		95
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-		95
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		95
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		95

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		720 N	517	-0-	-203	-0-	517 3		N	-0-		60
05		651 N	634	-0-	-17	-0-	568 3	66 9	N	60		120
06		660 N	616	-0-	-44	-0-	616 3		N	-0-		120
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		120
08		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3		N	-0-		120
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		120

WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908												
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676												
04		990 N	864	-0-	-126	-0-	862 3	2 9	N	2		84
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	882 3	8 9	N	7		91
06		840 N	815	-0-	-25	-0-	814 3	1 9	N	1		92
07		899 N	658	-0-	-241	-0-	658 3		N	-0-		92
08		899 N	582	-0-	-317	-0-	582 3		N	-0-		92
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		92

MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828												
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	398 3	43 9	N	39		109
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	397 3	35 9	N	32		141
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	372 3	33 9	N	30		171
07		465 N	425	-0-	-40	-0-	400 3	25 9	N	23		194
08		434 N	388	-0-	-46	-0-	356 3	32 9	N	29		223
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		223

GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770												
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		68
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
XPLORE OPERATING, LLC 946023												
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412												
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	70 1	205 3	N	-0-		-0-
05		248 N	145	-0-	-103	-0-	11 1	134 3	N	-0-		-0-
06		300 N	106	-0-	-194	-0-	7 1	99 3	N	-0-		-0-
07		279 N	191	-0-	-88	-0-	12 1	179 3	N	-0-		-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	278 3	N	-0-		-0-
*09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 3	N	-0-		-0-

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.// 37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023										
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2 U		RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-		100 1	400 3	N	-0-	-0-	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-		46 1	547 3	N	-0-	-0-	
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-		40 1	587 3	N	-0-	-0-	
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-		60 1	894 3	N	-0-	-0-	
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		76 1	1083 3	N	-0-	-0-	
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-		57 1	866 3	N	-0-	-0-	

SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487				
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-		122 1	358 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	297	-0-	-106	-0-		23 1	274 3	N	-0-	-0-	
06	480 N	196	-0-	-284	-0-		12 1	184 3	N	-0-	-0-	
07	496 N	382	-0-	-114	-0-		24 1	358 3	N	-0-	-0-	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-		29 1	420 3	N	-0-	-0-	
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-		24 1	364 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				
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745 3		N	-0-	-0-	
05	620 N	584	-0-	-36	-0-		584 3		N	-0-	-0-	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611 3		N	-0-	-0-	
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730 3		N	-0-	-0-	
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019 3		N	-0-	-0-	
*09	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 3		N	-0-	-0-	

HAGAMAN (RANGER SAND)		37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600				
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2		Y	-0-	-0-	
05	217 N	166	-0-	-51	-0-		166 2		Y	-0-	-0-	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		Y	-0-	-0-	
07	217 N	189	-0-	-28	-0-		189 2		Y	-0-	-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		Y	-0-	-0-	
09	240 N	209	-0-	-31	-0-		209 2		Y	-0-	-0-	

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480				
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2		Y	-0-	-0-	
05	310 N	308	-0-	-2	-0-		308 2		Y	-0-	-0-	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 2		Y	-0-	-0-	
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2		Y	-0-	-0-	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 2		Y	-0-	-0-	
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 2		Y	-0-	-0-	

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A				
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		Y	-0-	-0-	
05	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 2		Y	-0-	-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		Y	-0-	-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		Y	-0-	-0-	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		Y	-0-	-0-	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		55 2		Y	-0-	-0-	

HAGAMAN (3500)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542		
M	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
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		Y	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-	-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		Y	-0-	-0-

REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488		
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	17
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	17
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-	17
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	17
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	17
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	17

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659		
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-	-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	293 2		N	-0-	-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-
*09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 2		N	-0-	-0-

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GO OIL CORP.		311420								
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390		
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	157
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	157
06	420 N	279	-0-	-141	-0-	279 2		N	-0-	157
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	157
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	157
09	270 N	12	-0-	-258	-0-	12 2		N	-0-	157

HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
BJB TRANSPORT LLC		072511								
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782		
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
NT MINERALS, LLC		615872		WELL #:		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3795 - 3800		
M	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
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			1
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			1
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			1
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			1
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			1
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			1

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #:		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495						
M	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
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SMITH, WESLEY		WELL #:		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			75
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			75
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BOGGS, J.B.		WELL #:		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517				
M	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
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			12
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			12
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			12
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			12
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			12
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			12

WRIGHT & HARRELL		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518						
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586														
BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			65
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			65
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			65
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			65
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			65
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			65

THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514														
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			21
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			21
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			21
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			21
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			21
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474														
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396														
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
OIL, GAS, ETC. LLC 620678														
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630														
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDY (MARBLE FALLS)			39035 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851												
RANKIN, RAY			WELL #: 1		RRCID -> 102347			COMPL. DATE 07/24/1982			TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)			39081 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690												
GATLIN			WELL #: 2		RRCID -> 067993			COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0				
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	3	N	-0-			22
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	N	-0-			22
06		390 N	247	-0-	-143	-0-	15	1	232	3	N	-0-			22
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	-0-			22
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-			22
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			22

TARPON OIL & GAS CO.			836178												
ROCKING "R" RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 260657			COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499				
04		13083 X	3020	-0-	-10063	-0-	2985	3	35	9	N	32			70
05		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-			70
06		10770 X	4171	-0-	-6599	-0-	4171	3			N	-0-			70
07		10664 X	4293	-0-	-6371	-0-	4293	3			N	-0-			70
*08		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-			70
09		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			70

TOWER RESOURCES INC			862857												
PARKS S.J.UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060641			COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0				
04		1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	3			N	-0-			-0-
05		1023 N	916	-0-	-107	-0-	916	3			N	-0-			-0-
06		960 N	902	-0-	-58	-0-	902	3			N	-0-			-0-
07		961 N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-			-0-
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
09		900 N	670	-0-	-230	-0-	670	3			N	-0-			-0-

YOUNG			WELL #: 1		RRCID -> 061025			COMPL. DATE 07/22/1974			TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913				
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)			39081 550		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
LOWRANCE INC.			511345												
BEAN "A"			WELL #: 1 T		RRCID -> 100997			COMPL. DATE 03/23/1980			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468				
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-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIET, L. (MISS.)				39220 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
ROBEY				WELL #:	2	RRCID ->	129978	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 3446 - 3451	
M	O	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
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		85
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	2		87
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2		89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89

CARAWAY, F. E.				WELL #:	1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3390 - 3395	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128

CARWAY, F. E.				WELL #:	2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3329 - 3340	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRIS (MARBLE FALLS)				39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520									
HARRIS, ROY L.				WELL #:	2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3775 - 3777	
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	610	2	132	9	N	120	150
05		775 N	722	-0-	-53	-0-	612	2	110	9	N	100	81
06		870 N	745	-0-	-125	-0-	640	2	105	9	N	95	6
07		775 N	739	-0-	-36	-0-	640	2	99	9	N	90	96
08		713 N	701	-0-	-12	-0-	590	2	111	9	N	101	28
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	28

HARRIS, ROY L.				WELL #:	5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 3743 - 3751	
04		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3210	2	17	9	N	15	19
05		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3119	2	13	9	N	12	31
06		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3215	2	17	9	N	15	46
07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3863	2	33	9	N	30	76
08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3706	2	44	9	N	40	116
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	116

HART RANCH (CONGL. 4150)				39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222									
HART RANCH				WELL #:	8762	RRCID ->	104120	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4144 - 4159	
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-
*09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	-0-

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC				862857							
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	
04		360 N	276	-0-	-84	-0-	276 2	N	-0-	-0-	-0-
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-	-0-	-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-	-0-	-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-	-0-	-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-	-0-
*09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-	-0-	-0-

HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 4564	-	4606	
04		1080 N	905	-0-	-175	-0-	905 2	N	-0-	-0-	-0-
05		961 N	820	-0-	-141	-0-	820 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1020 N	827	-0-	-193	-0-	827 2	N	-0-	-0-	-0-
07		930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2	N	-0-	-0-	-0-
08		806 N	634	-0-	-172	-0-	634 2	N	-0-	-0-	-0-
09		840 N	681	-0-	-159	-0-	681 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH 23		WELL #:		4	RRCID -> 164302	COMPL. DATE 06/08/1997	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4108	-	4118	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-	23	23
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	Y	-0-	23	23
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2	Y	-0-	23	23
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	Y	-0-	23	23
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-	23	23
*09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-	23	23

HART RANCH 23		WELL #:		3	RRCID -> 164303	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3804	-	3814	
04		242 X	134	-0-	-108	-0-	134 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-	-0-	-0-

HART RANCH 23		WELL #:		5	RRCID -> 164304	COMPL. DATE 07/06/1997	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 4248	-	4258	
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-	-0-

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1410 - 1454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1409 - 1468	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	N	-0-		37
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	N	-0-		37
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-		37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464		PERF. 946 - 1110	
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-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 1952		PERF. 1400 - 1522	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOVALL OPERATING CO.		824339		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SINGLETON, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 236874		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 1391 - 1450	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	155 N	36	-0-	-119	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	74	-0-	-143	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		N	-0-			-0-
06	300 N	187	-0-	-113	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 2		N	-0-			-0-
08	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		N	-0-			-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	954 3		N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
08	930 N	512	-0-	-418	-0-	512 2		N	-0-			-0-
*09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID ->	185354	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	4543 PERF. 3100 - 3108			
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
04		300 N	201	-0-	-99	-0-	201 2	N	-0-			-0-
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-			-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2	N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
09		210 N	104	-0-	-106	-0-	104 2	N	-0-			-0-

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID ->	280323	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	5173 PERF. 2866 - 2936			
04		8550 X	1819	-0-	-6731	-0-	1819 2	N	-0-			-0-
05		DELQ PR	1926	-0-	1926	-0-	1926 2	N	-0-			-0-
06		8550 X	1226	-0-	-7324	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
07		8835 X	1651	-0-	-7184	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
08		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-			-0-
09		1860 X	1200	-0-	-660	-0-	1200 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
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2	N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
07		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-			-0-
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
06		150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3	N	-0-			-0-
07		310 N	160	-0-	-150	-0-	160 3	N	-0-			-0-
08		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #: 2		RRCID ->	188090	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	4224 PERF. 2732 - 2738			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408										
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3		N	-0-			-0-
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	160 3		N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566				
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3		N	-0-			-0-
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	160 3		N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504				
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3		N	-0-			-0-
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	160 3		N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS ENERGY LLC		747645										
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME)		39619 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NOLAN		
CINNABAR OPERATING, LLC		153510								
FRANKS		WELL #: 2		RRCID -> 274081		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3346 - 3350		
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
04	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
05	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
06	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
07	341 N	212	-0-	-129 B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
08	341 N	224	-0-	-117 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	152	-0-	-148 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
FRANKS		WELL #: 1A		RRCID -> 275818		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 3352		
04	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	553 2	1 9 N	1		50
05	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	552 2	3 9 N	3		53
06	570 N	454	-0-	-116 B	-0-	452 2	2 9 N	2		55
07	558 N	38	-0-	-520 B	-0-	38 2	N	-0-		55
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		55
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-	28 1	27
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		
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		24
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		24
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		24
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		24
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3	N	-0-		24
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
CREEK ENERGY, INC.		188579								
HAYNES		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. HENDRICKS ESTATE "F"		40060 220 082968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL			
WELL #: F 19		RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1560 - 1572			
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					47
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					47
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31756 10/27/2014											

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN		40157 500 570410		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910			
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
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			34
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			34
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			34
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			34
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			34
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GREGORY "6"		806190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648			
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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			25
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			25
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			25
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			25
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			25
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			25

HEMPHILL (KING SAND) WINDOW OPERATING CO., THE ADAMI WEST		40311 480 931621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #: 2		RRCID -> 266000		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 4047		PERF. 1540 - 1560			
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENLEY (DUFFER 2740) CHAPMAN OIL CO. TERRY UNIT		40444 500 145860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #: 1		RRCID -> 113182		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2734 - 2737			
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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
FREYSCHLAG		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUCHIL ENERGY, LLC		828545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WAYWICK		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HOPE		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A					
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				59
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	197	2	11	9	N	10				69
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	222	2	11	9	N	10				79
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	167	2	11	9	N	10				89
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	196	2	3	9	N	3				92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

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					
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

HERRING, V.		WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499		PERF. 1380 - 1382					
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-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					
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-

HERRING (WINCHELL) //CONT.// 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

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
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-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

04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-			-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BRIDWELL OIL CO. 092480
BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	281 2		Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 11/20/1929 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	327			791
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	360	616	1	535
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233	199	1	569
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	401	537	1	433
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	519	541	1	411
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	281	355	1	337

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)										//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC										//CONT.// 388445									
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3608 - 3637
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			
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-			
09		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
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-			
09		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
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-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3598 - 3640
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-			
09	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
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-			
09	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
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-			
09	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
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-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445										
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 195168		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3635 - 3656		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	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		
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-
09	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		
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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 199755		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3608 - 3620		
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-
09	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		
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-
09	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		
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-
09	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		
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-
09	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 #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3534
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
09	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
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-	
09	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
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-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628
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-	
09	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
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-	
09	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
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-	
09	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
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-	
09	STG WDRL	-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)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	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
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-
09	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
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-
09	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
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-
09	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
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-
09	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
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-
09	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														
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	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								
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-
09	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								
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 40		RRCID -> 234990		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658								
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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 236767		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572								
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-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 22		RRCID -> 237144		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582								
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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL(LAKE SAND)		WELL #: 42H		RRCID -> 238288		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540								
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-
09	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 #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610 - 3640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3578 - 3624
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILLVIEW (CADD)		41523 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442										
WALKER-BUCKLER OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262035	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4102 - 4110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - P/A 10/12/2016												

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
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	4	1	339	2	N	-0-	12
05	465 N	371	-0-	-94	-0-	32	1	339	2	N	-0-	12
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	2	N	-0-	12
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	N	3	15
						3	9					
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-	15
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	32	1	248	2	N	-0-	15

HOUSER (DUFFER) JONES, RODGER JONES "B"		42877 500 444265		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
		WELL #: 1		RRCID -> 152300		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 2720		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	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						
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-
09	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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
		WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 1482 - 1488						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, MERRICK "23"		WELL #: 1		RRCID -> 183008		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4861 - 4890						
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL (CONGL 3900)		43032 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GANNETT OPERATING LLC		293813								
HOWELL		WELL #:		1 T RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-
*08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-
*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-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		
04	05	06	07	08	09					
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-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		
04	05	06	07	08	09					
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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		
04	05	06	07	08	09					
960 N	912	-0-	-48	-0-	86	1	826	3	N	184
992 N	967	-0-	-25	-0-	86	1	850	3	N	212
					31	9				
904 N	904	-0-	-0-	-0-	86	1	818	3	N	212
930 N	922	-0-	-8	-0-	86	1	836	3	N	212
961 N	900	-0-	-61	-0-	86	1	814	3	N	212
900 N	806	-0-	-94	-0-	86	1	720	3	N	212

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		
04	05	06	07	08	09					
60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUDMAN, E. E.		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
		089974								
		WELL #:		2 RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989		
04	05	06	07	08	09					
1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3		N	-0-	-0-
1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	3		N	-0-	-0-
1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3		N	-0-	-0-
1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-	-0-
1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-	-0-
1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3		N	-0-	-0-

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

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
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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	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

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
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	N	9				150
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	269	2	8	9	N	7				157
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	223	2	8	9	N	7				164
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	226	2	9	9	N	8				172
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	222	2	7	9	N	6				178
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	201	2	6	9	N	5	165	1		18

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

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
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				123
05	496 N	179	-0-	-317	-0-	179	2			N	-0-				123
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-				123
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-				123
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-				123
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

I. C. (CADDO) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. 331530
 COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206												
LONG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		2		185506		01/11/1986		3550		3102 - 3110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450												
FOX		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		3		125887		09/15/1987		3501		3108 - 3116				
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	536	2	18	9	N	16			76
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	560	2	17	9	N	15			91
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10	84	1	17
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	476	2	17	9	N	15			32
08	589 N	452	-0-	-137	-0-	437	2	15	9	N	14			46
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13			59

CHENOWETH, GROVER		147397						CNTY: EASTLAND						
CANTWELL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		1		129763		08/17/1988		3626		3184 - 3199				
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-			51
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-			51
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-			51
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-			51
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			51
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			51

D & R ENTERPRISES		196846						CNTY: EASTLAND						
MINCHEW		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		1		128033		07/20/1988		3557		3180 - 3210				
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	N	10			124
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	8			132
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3	120	1	15
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	443	2	6	9	N	5			20
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	440	2	2	9	N	2			22
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	420	2	6	9	N	5			27

LEWIS, CLYDELL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		1		128742		10/14/1988		3826		3176 - 3212				
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-

MINCHEW		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		2		129223		12/01/1988		3550		3178 - 3200				
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			2
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			2
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			2
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			2
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			2

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
FOX, T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		79
05		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-		79
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		79
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		79
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		79
*09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		79

IBEX (CADDO LIME) 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BRECK OPERATING CORP. 089974												
COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450												

04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-
*09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		-0-

COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358												

04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	15	1	N	-0-		-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	N	-0-		-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
*09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-

COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560												

04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		47
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	15	1	N	-0-		47
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		47
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	N	-0-		47
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		47
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	N	-0-		47

WITTY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470												

04		360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-		-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-		-0-
08		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-		-0-
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-		-0-

GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584												

04		2791	2791	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
05		2821 N	2794	-0-	-27	-0-	10	1	N	-0-		-0-
06		2760 N	2748	-0-	-12	-0-	10	1	N	-0-		-0-
07		2852 N	2827	-0-	-25	-0-	10	1	N	-0-		-0-
08		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
09		2760 N	2713	-0-	-47	-0-	10	1	N	-0-		-0-

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. JACKSON, COLE		//CONT.// //CONT.//	44163 142 089974	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377	-	3540		
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-					65
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-					65
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-					65
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-					65
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-					65
*09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-					65

		WELL #:	1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544	-	0		
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-				70
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	N	-0-				70
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-				70
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	20	1	181	3	N	-0-				70
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-				70
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	N	-0-				70

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A				
04	990 N	932	-0-	-58	-0-	30	1	898	3	N	4				174
						4	9								
05	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	30	1	998	3	N	2				176
						2	9								
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	3	N	-0-				176
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	3	N	-0-				176
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	30	1	966	3	N	-0-				176
*09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	3	N	1				177
						1	9								

D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		WELL #:	4	RRCID ->	051423	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	3388	-	3565		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETEX WILD		WELL #:	12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410	-	3505		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				20
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				20
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				20
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				20
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				20
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				20

ROBERTS		WELL #:	1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533	-	3540		
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	670	2	41	9	N	37				226
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	691	2	29	9	N	26	166	1		86
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	669	2	31	9	N	28				114
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	716	2	41	9	N	37				151
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	711	2	37	9	N	34				185
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	682	2	37	9	N	34				219

IBEX, EAST (CADDO LIME)												
PETEX												
WILD												
44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	1530 N	923	-0-	-607	-0-	923	2			N	-0-	21
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	21
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-	21
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	21
08	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-	21
09	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-	21

WILD-PARDEE												
WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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												
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	-0-

WHITT OIL & GAS, INC.												
ELLIOTT												
921150												
WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470												
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-	-0-
06	450 N	95	-0-	-355	-0-	95	2			N	-0-	-0-
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-	-0-
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-	-0-
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)												
BRECK OPERATING CORP.												
COMPTON, HENRY												
44164 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
089974												
WELL #: 1 RRCID -> 017796 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3998 - 4006												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS)												
VAN OPERATING, LTD.												
SPURGIN, KENNETH												
44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
881442												
WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 2512												
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-	-0-
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-	-0-
06	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	3			N	-0-	-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, SW (CONGL. LOWER)												
PETEX												
MUSSELMAN, J.E., SR.												
WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030												

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

04		1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488 2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	1694 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1633 2	N	-0-			-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-			-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE)												
DELTA OIL & GAS LTD.												
ILES, G. H. "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 169210 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037												

04		1639 R	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
05		1705 #	1519	-0-	-186	-0-	1519 3	N	-0-			-0-
06		1650 #	1300	-0-	-350	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
07		1705 #	1670	-0-	-35	-0-	1670 3	N	-0-			-0-
08		1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-			-0-
09		1650 #	1645	-0-	-5	-0-	1645 3	N	-0-			-0-

ILES, G. H.												
WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980												

04		1980 #	1164	-0-	-816	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
05		1767 #	1196	-0-	-571	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
06		1350 #	1146	-0-	-204	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
07		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
08		1209 #	1198	-0-	-11	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
*09		1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-			-0-

ILES, G.H. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042												

04		3150 #	2949	-0-	-201	-0-	2949 3	N	-0-			-0-
05		3193 #	2862	-0-	-331	-0-	2862 3	N	-0-			-0-
06		3090 #	2397	-0-	-693	-0-	2397 3	N	-0-			-0-
07		3100 #	2877	-0-	-223	-0-	2877 3	N	-0-			-0-
08		3038 #	3007	-0-	-31	-0-	3007 3	N	-0-			-0-
09		2940 #	2795	-0-	-145	-0-	2795 3	N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY												
GOGGAN												
WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124												

04		1050 #	951	-0-	-99	-0-	951 2	N	-0-			32
05		1085 #	981	-0-	-104	-0-	981 2	N	-0-			32
06		1020 #	941	-0-	-79	-0-	941 2	N	-0-			32
07		992 #	826	-0-	-166	-0-	826 2	N	-0-			32
08		992 #	772	-0-	-220	-0-	772 2	N	-0-			32
09		960 #	784	-0-	-176	-0-	784 2	N	-0-			32

GOGGAN												
WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200												

04		480 #	439	-0-	-41	-0-	439 2	N	-0-			64
05		496 #	415	-0-	-81	-0-	415 2	N	-0-			64
06		450 #	415	-0-	-35	-0-	415 2	N	-0-			64
07		465 #	204	-0-	-261	-0-	204 2	N	-0-			64
08		465 #	123	-0-	-342	-0-	123 2	N	-0-			64
09		450 #	194	-0-	-256	-0-	194 2	N	-0-			64

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

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741												
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310	-	4330		

04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					12
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					12
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					12
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					12
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992	-	4012		

04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					175
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					175
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					175
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					175
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002	-	4022		

04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3				N	-0-					-0-
05	744 N	558	-0-	-186 B	-0-	558 3				N	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3				N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3				N	-0-					-0-
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	810 N	551	-0-	-259 B	-0-	551 3				N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061	-	4063		

04	900 N	873	-0-	-27 B	-0-	873 3				N	-0-					-0-
05	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 3				N	-0-					-0-
06	930 N	802	-0-	-128 B	-0-	802 3				N	-0-					-0-
07	899 N	769	-0-	-130 B	-0-	769 3				N	-0-					-0-
08	837 N	719	-0-	-118 B	-0-	719 3				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	810 N	609	-0-	-201 B	-0-	609 3				N	-0-					-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025	-	4039		

04	3187	2650	-0-	-537 B	-746	2650 3				N	-0-					-0-
05	2437	3291	-0-	854 B	108	3291 3				N	-0-					-0-
06	2910	2987	-0-	77 B	185	2987 3				N	-0-					-0-
07	2269	2776	-0-	507 B	692	2776 3				N	-0-					-0-
08	3269	2903	-0-	-366 B	326	2903 3				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		326													
09	3180	2547	-0-	-633 B	-307	2547 3				N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968	-	3971		

04	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 3				N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3				N	-0-					-0-
06	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3				N	-0-					-0-
07	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3				N	-0-					-0-
08	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411 3				N	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		225903		02/22/2007		4425		4054 -		4064	

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
04	450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
05	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
06	420 N	307	-0-	-113 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
07	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
08	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		255380		03/05/2010		4750		4026 -		4033	

04	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	986	-0-	-316 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	954	-0-	-186 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	875	-0-	-241 B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
08	992 N	921	-0-	-71 B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	960 N	703	-0-	-257 B	-0-	703 3	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		267593		03/18/2013		4735		4060 -		4066	

04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	736 3	1 9 N	1			88
05	899 N	692	-0-	-207 B	-0-	692 3	N	-0-	63 1		25
06	810 N	610	-0-	-200 B	-0-	610 3	N	-0-			25
07	775 N	604	-0-	-171 B	-0-	604 3	N	-0-			25
08	682 N	597	-0-	-85 B	-0-	597 3	N	-0-			25
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500 3	N	-0-			25

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		272377		02/04/2014		4785		4021 -		4048	

04	1350 N	1329	-0-	-21 B	-0-	1259 3	70 9 N	64			168
05	1457 N	1289	-0-	-168 B	-0-	1254 3	35 9 N	32	108 1		92
06	1380 N	1267	-0-	-113 B	-0-	1160 3	107 9 N	97			189
07	1364 N	1172	-0-	-192 B	-0-	1140 3	32 9 N	29	88 1		130
08	1302 N	1144	-0-	-158 B	-0-	1127 3	17 9 N	15			145
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1260 N	1139	-0-	-121 B	-0-	1065 3	74 9 N	67			212

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		273805		03/17/2014		4830		4080 -		4090	

04	1200 N	1173	-0-	-27 B	-0-	1171 3	2 9 N	2			92
05	1209 N	1208	-0-	-1 B	-0-	1205 3	3 9 N	3			95
06	1170 N	1025	-0-	-145 B	-0-	1022 3	3 9 N	3			98
07	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3	N	-0-	82 1		16
08	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1165 3	1 9 N	1			17
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1114 3	2 9 N	2			19

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		227164		04/24/2007		3682		3181 -		3207	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		227164		04/24/2007		3682		3181 -		3207	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	44370 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
SUN-KEY OIL CO., INC.			829320								
INDIANOLA RAILROAD		WELL #:	3	RRCID ->	088921	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3225 - 3270
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
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIANOLA RAILROAD		WELL #:	4	RRCID ->	089059	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1673 - 3150
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN KNOLL (CONGL)			44420 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
MCKELVAIN, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	143095	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3793 - 3803
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	14B2 EXT	-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
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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #:	2	RRCID ->	151725	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3626 - 3638
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "61"		WELL #:	4	RRCID ->	201365	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3550 - 3576
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE STUART ESTATE "61"		//CONT.// //CONT.//	44650 100 194204	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
STUART ESTATE "61"				WELL #: 7	RRCID -> 205048	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 3997	PERF. 3554	-	3622						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STUART ESTATE "61"				WELL #: 11	RRCID -> 211860	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3994	-	4020						
04	3600 X	2712	-0-	-888	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2658	-0-	-907	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	2275	-0-	-1325	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2253	-0-	-1467	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-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						
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					1
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					1
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					1
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					1
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					1
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1
KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP				474070 WELL #: 8	RRCID -> 149389	COMPL. DATE 04/12/1999	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 4002	-	4006						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40				526262 WELL #: 1	RRCID -> 265244	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4024	-	4032						
04	3120 X	2516	-0-	-604	-0-	2514	2	2	9	N	2	141	1			22
05	3224 X	2580	-0-	-644	-0-	2579	2	1	9	N	1					23
06	2970 X	2170	-0-	-800	-0-	2170	2			N	-0-					23
07	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	2757	2			N	-0-					23
08	2759 X	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			N	-0-					23
09	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	2345	2			N	-0-					23
THOMPSON 40				WELL #: 2	RRCID -> 267568	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4001	-	4010						
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1085	-0-	-235	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 'A'		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 267884		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 4183			PERF. 3993 - 4003				
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					59
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					59
06	630 N	434	-0-	-196	-0-	434	2			N	-0-					59
07	651 N	77	-0-	-574	-0-	77	2			N	-0-					59
08	620 N	87	-0-	-533	-0-	87	2			N	-0-					59
09	420 N	61	-0-	-359	-0-	61	2			N	-0-					59
THOMPSON B		WELL #: 1		RRCID -> 269382		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 4172			PERF. 4012 - 4026				
04	3630 X	2809	-0-	-821	-0-	2773	2	36	9	N	33	41	1			101
05	3596 X	2900	-0-	-696	-0-	2875	2	25	9	N	23					124
06	3210 X	1915	-0-	-1295	-0-	1906	2	9	9	N	8					132
07	3100 X	2237	-0-	-863	-0-	2224	2	13	9	N	12					144
08	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2621	2	6	9	N	5					149
09	2820 X	2731	-0-	-89	-0-	2723	2	8	9	N	7					156
THOMPSON '40'		WELL #: 5		RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 4177			PERF. 3944 - 3956				
04	3090 X	2514	-0-	-576	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2579	-0-	-614	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2170	-0-	-770	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
THOMPSON C		WELL #: 1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 4155			PERF. 3966 - 3976				
04	9930 X	8818	-0-	-1112	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	10013 X	7694	-0-	-2319	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
06	9510 X	7912	-0-	-1598	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
07	9703 X	8768	-0-	-935	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
08	9548 X	8509	-0-	-1039	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
09	8820 X	7213	-0-	-1607	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
GALE 39		WELL #: 1		RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 4215			PERF. 3868 - 3876				
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
PETEX J.R. COODY 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 4365			PERF. 3710 - 3718				
04	12840 X	1118	-0-	-11722	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	13268 X	624	-0-	-12644	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	12840 X	1497	-0-	-11343	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	2232 X	1599	-0-	-633	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	2232 X	831	-0-	-1401	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	737	-0-	-763	-0-	737	2			N	-0-					-0-

IIONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073								
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO				
COODY 40		WELL #:		1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4022 - 4028	
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-			-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-			-0-
06	960 N	419	-0-	-541	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
07	992 N	190	-0-	-802	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			-0-

IRSFELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
IRSFELD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 - 3658	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JIANT-HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3762 - 3819	
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	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ISENHOWER (DUFFER)				44820 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.				651162								
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF. 3786 - 3800	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			5
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			5
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)				44822 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
EARP		WELL #:		1	RRCID ->	105616	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3797 - 3812	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	T. A.	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 2392				
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			21
08	14B2 EXT	103	-0-	103	103	102	2	1	9	N	1			22
09	14B2 EXT	103	-0-	103	206	102	2	1	9	N	1			23

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				
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	189	1	411	3	N	-0-			-0-
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	196	1	434	3	N	-0-			-0-
06	600 N	87	-0-	-513	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	N	-0-			-0-
08	620 N	521	-0-	-99	-0-	41	1	480	3	N	-0-			-0-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON CSL		WELL #: 11		RRCID -> 150665		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 3632		PERF. 2476 - 2497				
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254				
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4239 - 4254				
04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	316	1	270	3	Y	1	1	8	-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	200	1	217	3	Y	2	2	8	-0-
*07	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	2	9	357	1	Y	4	4	8	-0-
*08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	4	9	409	1	Y	1	1	8	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		1	9							
*09	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	354	1	358	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

ITTTLESON (4300)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
MEPCO-ELECTRA												
//CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
//CONT.// 878925												
WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	426 1	363 3		Y	-0-	3
05		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-				Y	-0-	3
06		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	645 1	696 3		Y	-0-	3
*07		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	786 1	859 3		Y	-0-	3
*08		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	802 1	754 3		Y	-0-	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		T. A.	1488	-0-	188 B	188	741 1	747 3		Y	-0-	3
AIRPORT												
WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394												
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		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
KOONCE "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
AIRPORT												
WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387												
04		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	425 1	362 3		Y	-0-	-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				Y	-0-	-0-
06		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	409 1	441 3		Y	-0-	-0-
*07		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	398 1	435 3		Y	-0-	-0-
*08		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	497 1	467 3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	313 1	316 3		Y	-0-	-0-
IVADELL (MISS)												
PETEX												
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT												
44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308												
04		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	491 2	34 9		N	31	64
05		589 N	534	-0-	-55 B	-0-	501 2	33 9		N	30	94
06		570 N	393	-0-	-177 B	-0-	365 2	28 9		N	25	119
07		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	725 2	29 9		N	26	145
08		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	887 2	28 9		N	25	170
*09		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	443 2	28 9		N	25	195
IVAN (CONGL. 4000)												
PETEX												
MORELAND												
44838 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073												
04		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 2			N	-0-	59
05		1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	1664 2			N	-0-	59
06		1650 N	1553	-0-	-97 B	-0-	1553 2			N	-0-	59
07		1643 N	154	-0-	-1489 B	-0-	154 2			N	-0-	59
08		1674 N	1278	-0-	-396 B	-0-	1278 2			N	-0-	59
*09		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 2			N	-0-	59

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	8310	8117	-0-	-193	6260	8117	2	N	-0-			168
05	8587	5111	-0-	-3476	2784	5111	2	N	-0-			168
06	8310	7722	-0-	-588	2196	7722	2	N	-0-			168
07	8587	8337	-0-	-250	1946	8337	2	N	-0-			168
08	9095	9095	-0-	-0-	1946	9095	2	N	-0-			168
*09	8853	8853	-0-	-0-	1946	8853	2	N	-0-			168

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			
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	3	2	3	9	N	3	144
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	263	2	1	9	N	1	145
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-	145
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	145
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-	145
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	N	6	151

MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026			
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1578	2	15	9	N	14	116
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1623	2	26	9	N	24	140
06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1537	2	13	9	N	12	152
07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1451	2	26	9	N	24	176
08	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	1240	2	6	9	N	5	181
09	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	1288	2	37	9	N	34	215

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3940 - 3948			
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	-0-
06	690	N	405	-0-	-285	-0-	405	2			N	-0-	-0-
07	1054	N	321	-0-	-733	-0-	321	2			N	-0-	-0-
08	837	N	126	-0-	-711	-0-	126	2			N	-0-	-0-
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-	-0-

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045			
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	-0-
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-	-0-
09	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2			N	-0-	-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170			
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	2			N	-0-	19
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			N	-0-	19
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-	19
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-	19
08	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-	19
09	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1323	2			N	-0-	19

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
08	1984 N	765	-0-	-1219	-0-	765	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	151	-0-	-1649	-0-	151	2	N	-0-			-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148			
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030			
04	1620 N	1308	-0-	-312	-0-	1250	2	58 9 N	53			167
05	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	1252	2	31 9 N	28	171	1	24
06	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	1159	2	52 9 N	47			71
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1226	2	58 9 N	53			124
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1211	2	54 9 N	49			173
09	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1152	2	42 9 N	38	169	1	42

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060			
04	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	1656	2	4 9 N	4			114
05	1767 N	1203	-0-	-564	-0-	1203	2	N	-0-			114
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-			114
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			114
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			114
09	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2	N	-0-			114

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110			
04	1530 N	1247	-0-	-283	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1045	-0-	-365	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	970	-0-	-332	-0-	970	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2	N	-0-			-0-
*09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.		036056										
BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 272376		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508			
04	DLQ G-10	2995	-0-	2995 B	54931	2995	2	N	-0-			10
05	DLQ G-10	3492	-0-	3492 B	58423	3492	2	N	-0-			10
06	DLQ G-10	2896	-0-	2896 B	61319	2896	2	N	-0-			10
07	0	1910	-0-	1910 B	63229	1910	2	N	-0-			10
08	0	NO RPT	-0-	0- B	63229			N	NO RPT			10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			63229								
09	0	NO RPT	-0-	0- B	63229			N	NO RPT			10

J. B. T. (CONGLOMERATE) //CONT.// 44924 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1287	2	15	9	N	14	146
05	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2			N	-0-	146
06	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2			N	-0-	146
07	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1521	2	11	9	N	10	156
08	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1422	2	7	9	N	6	162
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1339	2	4	9	N	4	166

J. J. O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	5
	PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014												

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

LOWRANCE INC. 511345
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1	29
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	29
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3			N	-0-	29
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-	29
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3			N	-0-	29
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3			N	-0-	29

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
PENCE				WELL #:	RRCID ->	166154	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3491 - 3504
M	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		
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		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4		
RECLASSIFIED TO OIL					04/01/1999							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND					
HARRISON, B. "A"				WELL #:	RRCID ->	110896	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3412 - 3424
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	115 3	2 9	N	2			87
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			87
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124 3	2 9	N	2			89
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			89
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			89
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			89

HARRISON, B. "B"				WELL #:	RRCID ->	110897	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445 - 3460
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.				451645								
MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	114305	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5625 - 5835
04	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
05	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
06	1817 R	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
07	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
08	1271 #	1211	-0-	-60	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
09	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876
04	480 #	330	-0-	-150	-0-	330 3		N	-0-			146
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	644 3	4 9	N	4			150
06	678 R	678	-0-	-0-	-0-	672 3	6 9	N	5			155
07	711 R	711	-0-	-0-	-0-	710 3	1 9	N	1			156
*08	718 R	718	-0-	-0-	-0-	716 3	2 9	N	2			158
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			158

MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992
04	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			188
05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			188
06	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			188
07	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			188
08	1333 #	1302	-0-	-31	-0-	1302 3		N	-0-			188
09	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					140
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					140
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					140
07	186 #	174	-0-	-12	-0-	172	3	2	9	N	2					142
08	186 #	176	-0-	-10	-0-	173	3	3	9	N	3					145
*09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	180	3	12	9	N	11					156

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					22
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					22
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2					24
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					24
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					24
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					24

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					22
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					22
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	Y	2					24
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					24
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					24
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					24

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					22
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					22
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2					24
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					24
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					24
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					24

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					22
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					22
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					24
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					24
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					24
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					24

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					22
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					22
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					24
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					24
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					24
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					24

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.//		010450								
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
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
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3		Y	-0-		22
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3		Y	-0-		22
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		123 3	2 9	Y	-0-		24
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3		Y	-0-		24
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 3		Y	-0-		24
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3		Y	-0-		24

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728 3		Y	-0-		22
05	1674 N	1607	-0-	-67	-0-		1607 3		Y	-0-		22
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1571 3	2 9	Y	-0-		24
07	1767 N	1175	-0-	-592	-0-		1175 3		Y	-0-		24
08	1612 N	1399	-0-	-213	-0-		1399 3		Y	-0-		24
09	1560 N	1409	-0-	-151	-0-		1409 3		Y	-0-		24

EXXON-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	116330	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5834 - 5850
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110

ENRICH OIL CORPORATION		WELL #:		253100	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
FOSTER-PRICE		1										
04	270 N	254	-0-	-16	-0-		254 2		N	-0-		139
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2		N	-0-		139
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2		N	-0-		139
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		N	-0-		139
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-		139
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		139

J. R. G. CANYON		WELL #:		45180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KOLLAO PROPERTIES LLC		474275										
LAWRENCE, W. L.		1			RRCID ->	092760	COMPL. DATE	11/27/1980	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2198 - 2202
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

J. R. G. CANYON		//CONT.//		45180	100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
KOLLAO PROPERTIES LLC		//CONT.//		474275										
LAWRENCE, W.L.-A-		WELL #:		1	RRCID ->	095192	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2239	-	2243
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE)				45196	050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
REVAL EXPLORATION LLC				703607										
BOGGUS		WELL #:		1	RRCID ->	150756	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3062	-	3078
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE)		//CONT.// 45196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.// 703607							
PROCTOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153998		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
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-
09	14B DENY	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	
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-
09	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	
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-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
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-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837		N	NO RPT	-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BGM PRODUCTION, LLC			068494									
PITZER, J.E.			WELL #: 1		RRCID -> 093964		COMPL. DATE 12/28/1969		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2441 - 2453	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-
06		52 R	52	-0-	-0-	-0-						-0-
07		47 R	47	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		DELQ PR	64	-0-	64	64						-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	34						-0-

PITZER, J.E.			WELL #: 2		RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2438 - 2458	
04		55 R	55	-0-	-0-	-0-		55	2			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-						-0-
07		58 R	58	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		DELQ PR	58	-0-	58	58						-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	28						-0-

PITZER, J.E.			WELL #: 3		RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436	
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-						-0-
07		56 R	56	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		DELQ PR	60	-0-	60	60						-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	30						-0-

CWC OIL & GAS, LLC			195804									
JIMMIE WINDHAM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2474 - 2484	
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	50	-0-	50	50		50	2			-0-
08		14B2 EXT	100	-0-	100	150		100	2			-0-
*09		250 R	100	-0-	-150	-0-		100	2			-0-

D.N.I.			221589									
PHILLIPS, J. W.			WELL #: 2		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493	
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
09		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	
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT	-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN						
OTEX LLC				628115										
JONES & BURROUGHS				WELL #:	2	RRCID ->	053131	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	2560	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		60 #	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES & BURROUGHS				WELL #:	1	RRCID ->	081211	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	2541	PERF. 2501 - 2506		
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVER, D. G.				WELL #:	2	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF. 2500 - 2505		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09		14B DENY	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		
04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			33
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			33
06		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			33
07		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			33
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			33
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			33

JONES-BURROUGHS				WELL #:	4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2453 - 2458		
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				WELL #:	806190	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A		
BIBBY, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A		
04		270 #	166	-0-	-104	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05		248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06		240 #	87	-0-	-153	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07		248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08		186 #	85	-0-	-101	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09		180 #	85	-0-	-95	-0-	85	3		N	-0-			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 #	332	-0-	-238	-0-	332	3		N	-0-			-0-
05	527 #	268	-0-	-259	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	450 #	174	-0-	-276	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	341 #	170	-0-	-171	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09	330 #	170	-0-	-160	-0-	170	3		N	-0-			-0-

J. T. RANCH (DUFFER) 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
CHOATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 100364 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 3908

04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			20
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			20
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			20
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			20
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			20
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			197
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		Y	-0-			197
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2		Y	-0-			197
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		Y	-0-			197
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			197
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-	147	1	50

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
RYAN				WELL #: 1		RRCID -> 271352		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 4108				
M	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			129

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A				
RHODES RANCH				WELL #: 114										
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A				
MCMURREY, M. H. -D-				WELL #: 17D										
04	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	2		N	-0-			62
05	1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	2		N	-0-			62
06	1560 N	1346	-0-	-214	B	-0-	1346	2		N	-0-			62
07	1488 N	871	-0-	-617	B	-0-	871	2		N	-0-			62
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	2		N	-0-			62
*09	1520 N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	2		N	-0-			62

MCMURREY, M. H. "D"				77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332				
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. "D"				1502		RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344				
04	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2		N	-0-			44
05	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2		N	-0-			44
06	810 N	585	-0-	-225	B	-0-	585	2		N	-0-			44
07	713 N	497	-0-	-216	B	-0-	497	2		N	-0-			44
08	620 N	506	-0-	-114	B	-0-	506	2		N	-0-			44
09	600 N	475	-0-	-125	B	-0-	475	2		N	-0-			44

PARKS, RHONE INC.				641520		RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164				
JORDAN, TOM -B-				WELL #: 1										
04	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	983	-0-	-226	B	-0-	983	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-				N	NO RPT			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
MATHIS		WELL #:		1 T		RRCID -> 099420		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981				
M	ALLOW 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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59

TARPON OIL & GAS CO.				836178										
ANACONDA		WELL #:		1		RRCID -> 267571		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042				
04	8813 X	2883	-0-	-5930 B	-0-	2880	3	3	9	N	3			140
05	1388 X	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-			140
06	3090 X	1600	-0-	-1490 B	-0-	1600	3			N	-0-			140
07	3193 X	2284	-0-	-909 B	-0-	2284	3			N	-0-			140
08	2976 X	2383	-0-	-593 B	-0-	2383	3			N	-0-			140
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-					N	NO RPT			140

RHODES RANCH		WELL #:		3D		RRCID -> 277427		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127				
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	1172	-0-	1172 B	1172	1172	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1172					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1172					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	1172					N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1172					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023										
RHODES W. J. B		WELL #:		4		RRCID -> 061415		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A				
04	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	1			N	-0-			-0-
05	713 N	271	-0-	-442 B	-0-	21	1	250	3	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	24	1	356	3	N	-0-			-0-
07	589 N	401	-0-	-188 B	-0-	26	1	375	3	N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	29	1	413	3	N	-0-			-0-
09	390 N	1	-0-	-389 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
TAYLOR		WELL #:		1		RRCID -> 116391		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155				
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			232
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			232
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			232
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			232
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			232
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			232

TAYLOR		WELL #:		2		RRCID -> 116392		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140				
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			350
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			350
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			350
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			350
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			350
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			350

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

04	330 N	155	-0-	-175	-0-	155	2	N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-			-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2	N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

04	480 N	247	-0-	-233	-0-	247	2	N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2	N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

M O	ALLOW 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
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645							
LAVERNE HARRIS -B-		WELL #:		6	RRCID -> 209081	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2021 -	2066	
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	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID -> 213669	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1999 -	2081	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARRIS, LAVERNE -C-		WELL #:		7	RRCID -> 213692	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 2010 -	2045	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAVERNE HARRIS -E-		WELL #:		9	RRCID -> 214152	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 -	2060	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAVERNE HARRIS-F-		WELL #:		10	RRCID -> 214156	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 -	2041	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID -> 214158	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 -	1936	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	-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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID -> 214792	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 -	2011	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	-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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029	- 2044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	81 1	101 2	N	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	81 1	124 2	N	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	97 1	112 2	N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	111 1	109 2	N	-0-	-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	88 1	120 2	N	-0-	-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	94 1	115 2	N	-0-	-0-

TOWER RESOURCES INC				862857			CNTY: PALO PINTO			
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182	- 2200	
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	-0-
06	750 N	529	-0-	-221	-0-	529 3		N	-0-	-0-
07	682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3		N	-0-	-0-
08	527 N	373	-0-	-154	-0-	373 3		N	-0-	-0-
09	540 N	342	-0-	-198	-0-	342 3		N	-0-	-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023			CNTY: PALO PINTO			
RHODES W. J. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 059140	COMPL. DATE 05/08/1974	TOTAL DEPTH 4477	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RHODES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 102973	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2417	- 2498	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
SIMPCO OIL & GAS				783485						
WALKER, M. T.				WELL #: 1	RRCID -> 017313	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2188	- 2209	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
09	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

04	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-			-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-			-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
08	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-			-0-
*09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

04	270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-			-0-
05	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-			-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
*09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-
*09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO)		45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN							
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298													
BOENICKE-FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 017816		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 017817		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALLER CO. SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 017826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148					
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-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							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672				N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	672				N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	672				N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	672				N	NO RPT				-0-

RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676				N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676				N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676				N	NO RPT				-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120							
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298								
HORTON, T.G.		WELL #:		2	RRCID ->	082076	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1070 - 1220
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	090563	COMPL. DATE	04/27/1980	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1116 - 1200
04	0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT		-0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		3	RRCID ->	115321	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	1131 - 1190
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	136923	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	1102 - 1228
04	0 W	-0-	-0-	-0-	347				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	347				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	347				N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347				N	NO RPT		-0-

SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	136925	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1104 - 1228
04	0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388				N	NO RPT		-0-

HUTCHISON, B.		WELL #:		3	RRCID ->	137575	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	1153 - 1182
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #:		1	RRCID ->	144011	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1228 - 1232
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON		//CONT.// 227570		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1088	- 1230			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005										

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		570410		570410	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID -> 082669		COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104	- 1238			
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013										

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		660810		660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID -> 017813		COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080	- 1170			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171	- 1200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:		3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239	- 1245
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:		4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162	- 1167
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. HUTCHINSON, B.		//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 -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070				
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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 017823	COMPL. DATE 04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086					
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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065				
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 101553	COMPL. DATE 10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184					
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	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 134148	COMPL. DATE 00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JANELLEN, SOUTH (FRY)		45698 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298										
HUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 101957		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1030 - 1039		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MILLER, ALVIN L.		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 1		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177		PERF. 860 - 864		
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-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MILLER, ALVIN L.		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 6		RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 490		PERF. 433 - 441		
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-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MILLER, ALVIN L.		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 5		RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 965		PERF. 433 - 441		
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-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MILLER, ALVIN L.		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 580		PERF. 433 - 442		
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-	
09	DOMESTIC	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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

ROY YOUNG "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3 3			N	-0-		-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 3			N	-0-		-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-		-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		-0-

YOUNG, ROY DEANE				WELL #:	3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JANICE (SADDLE CREEK)				WELL #:	2	RRCID ->	111182	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	841	PERF.	786 - 790
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16													

JAYMA RHEA (MISS.)				WELL #:	1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301 - 4401
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	570 2			N	-0-		114
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578 2			N	-0-		114
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556 2			N	-0-		114
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564 2			N	-0-		114
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557 2			N	-0-		114
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534 2			N	-0-		114

JENNIE FAYE (DUFFER)				WELL #:	1	RRCID ->	182904	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3966 - 3980
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

JENNIFER (DUFFER)		46176 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
CF OIL & GAS, LLC		142196		WELL #: 1		RRCID -> 162685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094	
MCAFEE, CHARLES													
04	1140 #	967	-0-	-173	-0-	967	2		N	-0-			-0-
05	1085 #	931	-0-	-154	-0-	931	2		N	-0-			-0-
06	1050 #	766	-0-	-284	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	1085 #	974	-0-	-111	-0-	974	2		N	-0-			-0-
08	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
09	960 #	922	-0-	-38	-0-	922	2		N	-0-			-0-

SUCHIL ENERGY, LLC		828545		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
MOORE JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055					
04	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JERALD CECIL (CADD)		46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
EXLCO, INC.		256985		WELL #: 1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910			
BOYD, G. G. "B"													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543			
GRAY, L. Z.													
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150			
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"													
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-

JILL (CONGL. N) KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 5X		46356 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
		475741			WELL #:	1A	RRCID -> 127158	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 4050	-	4056		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	85	-0-	-5	-0-		85 2		N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-		84 2		N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-		88 2		N	-0-			-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-		79 2		N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-			-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-		72 2		N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA		46358 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
		475741			WELL #:	1	RRCID -> 139229	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 4088	-	4103		
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-			118
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2		N	-0-			118
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-			118
07		93 N	77	-0-	-16	-0-		77 2		N	-0-			118
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			118
09		120 N	13	-0-	-107	-0-		13 2		N	-0-			118

JILL, N. (CONGL. 4050) KORNYE-TILLMAN COMPANY HARALSON, ELLA -A-		46358 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
		475741			WELL #:	3	RRCID -> 118689	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 4115	PERF. 4056	-	4062		
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-		501 2		N	-0-			43
05		527 N	423	-0-	-104	-0-		423 2		N	-0-			43
06		510 N	384	-0-	-126	-0-		384 2		N	-0-			43
07		527 N	298	-0-	-229	-0-		298 2		N	-0-			43
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2		N	-0-			43
09		390 N	329	-0-	-61	-0-		329 2		N	-0-			43

JILL, N. (3900) VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.		46358 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS									
		881442			WELL #:	14 C	RRCID -> 180760	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 3870	-	3880		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

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				
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-
09		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		
04		DLQ G-10	1970	-0-	1970	1970		1970 2		N	-0-			-0-
05		14B DENY	2001	-0-	2001	3971		2001 2		N	-0-			-0-
06		0	568	-0-	568	4539		568 2		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4539				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4539				N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4539				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"		46650 500 135095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	121747	COMPL. DATE	05/17/1986	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1190 - 1200			
M	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
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J.W.S. STANLEY		427277 1B		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1B	RRCID ->	116753	COMPL. DATE	04/17/1985	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1152 - 1160			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STANLEY, RUFUS		427277 2D		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	2D	RRCID ->	121336	COMPL. DATE	04/29/1986	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1170 - 1180			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STANLEY, RUFUS		427277 1A		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1A	RRCID ->	121919	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1132 - 1137			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) GOOPCO, INC. MCKEICHAN, WILL		46668 750 315960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #:	2	RRCID ->	150412	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3320 - 3334			
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2		N	-0-			-0-
JOHN DEAN (CONGL. 3850) ECHO PRODUCTION, INC. MCCLURE, J.		46845 500 240125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	7	RRCID ->	074355	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	4226	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2016 - P/A 06/16/16												

JOHN DEAN (CONGL. 4000)
KEATING ENERGY, INC.
MCCLURE, J.D.

46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
453142
WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-				-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-				-0-
06	450 N	278	-0-	-172	-0-	278	2			N	-0-				-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
08	496 N	199	-0-	-297	-0-	199	2			N	-0-				-0-
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				-0-

JOHN K. (GRAY)
SUN-KEY OIL CO., INC.
SEALY-SMITH "121"

46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
829320
WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	55	2	8	9	N	7				120
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	56	2	12	9	N	11				131
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	53	2	8	9	N	7				138
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)
REVAL EXPLORATION LLC
STOCKSTILL

46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
703607
WELL #: 1 RRCID -> 159133 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3138 - 3144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TCU

WELL #: 1 RRCID -> 165330 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 3146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
CHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	174163	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3229 - 3232
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
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	238 X	NO RPT	-0-	-238	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/16											

JOHNNY (CONGL.)				46982 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3862 - 3866
04	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	2	N	-0-		-0-
05	403 #	332	-0-	-71	-0-	332	2	N	-0-		-0-
06	390 #	305	-0-	-85	-0-	305	2	N	-0-		-0-
07	403 #	292	-0-	-111	-0-	292	2	N	-0-		-0-
08	403 #	274	-0-	-129	-0-	274	2	N	-0-		-0-
09	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2	N	-0-		-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)				47012 050	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974							
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:		2	RRCID ->	184507	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 3990 - 3996
04	1410 N	1146	-0-	-264	-0-	1146	2	Y	-0-		10
05	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2	Y	-0-		10
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1055	2	Y	-0-		10
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	71	1	1107 2	Y		10
08	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	109	1	1069 2	Y		10
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	78	1	1062 2	Y		10

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) //CONT.// 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

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
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HUNTER ENERGY, INC. 418929
 RIEBE, ANGELINA WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT			-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53

LANGFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694

04	0 N	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

04	0 N	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677

04	0 N	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929												
LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669												
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
04		0 N	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870												
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			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												
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		154
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	97 1	57
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2	N	-0-		57
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2	N	-0-		57
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-		57
09		390 N	120	-0-	-270	-0-	106	2	N	13		70
JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CWC OIL & GAS, LLC 195804												
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	2	N	-0-		-0-
*09	300	R	100	-0-	-200	-0-	100	2	N	-0-		-0-
CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A												
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
07		341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2	N	-0-		-0-
08		403 N	185	-0-	-218	-0-	185	2	N	-0-		-0-
09		330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2	N	-0-		-0-
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CWC OIL & GAS, LLC 195804												
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A												
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		47222 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251											
WHITTENBURG J		WELL #: 1		RRCID -> 275744		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4176 - 4188			
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
04		4350 #	4210	-0-	-140	-0-	4206 3	4	9	N	4		100
05		4433 #	4332	-0-	-101	-0-	4328 3	4	9	N	4		104
06		4260 #	4156	-0-	-104	-0-	4150 3	6	9	N	5		109
07		4402 #	4241	-0-	-161	-0-	4237 3	4	9	N	4		113
08		4371 #	4167	-0-	-204	-0-	4165 3	2	9	N	2		115
09		4200 #	3923	-0-	-277	-0-	3920 3	3	9	N	3		118

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			
04		1410 #	1376	-0-	-34	-0-	1376 2			N	-0-		131
05		1426 #	1366	-0-	-60	-0-	1366 2			N	-0-		131
06		1440 #	1326	-0-	-114	-0-	1326 2			N	-0-		131
07		1488 #	1333	-0-	-155	-0-	1333 2			N	-0-		131
08		1488 #	1325	-0-	-163	-0-	1325 2			N	-0-		131
09		1380 #	1282	-0-	-98	-0-	1282 2			N	-0-		131

SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297											
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4870 - 4885			
04		240 #	209	-0-	-31	-0-	209 3			Y	-0-		-0-
05		248 #	215	-0-	-33	-0-	215 3			Y	-0-		-0-
06		240 #	184	-0-	-56	-0-	184 3			Y	-0-		-0-
07		248 #	117	-0-	-131	-0-	117 3			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	90 3			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	138	-0-	138	228	138 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			
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 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		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200			
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-		28
05		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-		28
06		60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2			N	-0-		28
07		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-		28
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-		28
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		28

JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
CDJ OIL CO.		140598											
THOMPSON JOSH		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOSH THOMPSON (CONGL.)		//CONT.//		47323 120	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598								
THOMPSON JOSH		WELL #:		4 C	RRCID ->	061110	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	4584	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	C	COND PROD	EOM BALANCE

04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT	-0-
06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON, JOSH		WELL #:		5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 4344 - 4369	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOSH THOMPSON (MISS)				47323 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD	
PETEX				659782								
THOMPSON, JOSH 568		WELL #:		1	RRCID ->	261291	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4643 - 4655	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOSHUA (CONGL)				47326 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND	
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
HALEY-HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	100490	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3589 - 3599	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOWRANCE INC.				511345								
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3366 - 3373	
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 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-	-0-

HUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3591 - 3599	
04		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-	-0-
05		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-	-0-
06		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-	-0-
07		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-	-0-
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					52
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

04	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	310 #	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	279 #	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDY (CADD0) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
 MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

04	570 N	300	-0-	-270	-0-	300	3			N	-0-					135
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					135
06	780 N	611	-0-	-169	-0-	608	3	3	9	N	3	122	1			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					16

KAY (CADD0) 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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	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				
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
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7 1	294 2	N	-0-			134
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7 1	306 2	N	-0-			134
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7 1	283 2	N	-0-			134
07	310 N	39	-0-	-271	-0-	7 1	32 2	N	-0-			134
08	310 N	70	-0-	-240	-0-	7 1	63 2	N	-0-			134
09	300 N	36	-0-	-264	-0-	7 1	29 2	N	-0-			134

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				
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
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3		N	-0-			-0-
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 3		N	-0-			-0-
06	660 N	597	-0-	-63	-0-	597 3		N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3		N	-0-			-0-
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990										
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-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				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
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

04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-		-0-
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.)		48780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104										
CHANEY, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	121547	COMPL. DATE	05/26/1986	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3829 - 3831

04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516										
KESSLER		WELL #:		1	RRCID ->	102668	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4696	PERF.	3133 - 3144

04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1		N	-0-		-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 1		N	-0-		-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 1		N	-0-		-0-
07		155 N	13	-0-	-142	-0-	13 1		N	-0-		-0-
08		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-		-0-
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		N	-0-		-0-

KESSLER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	105180	COMPL. DATE	04/19/1983	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3723 - 3757

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
MILLER, ARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	274399	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	2999 - 3004

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

OIL AND GAS DIVISION

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				186
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				186
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-				186
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-				186
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-				186
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				186

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 NALL OIL & GAS 599295
 HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	210 #	131	-0-	-79	-0-	20	1	111	2	N	-0-				-0-
05	217 #	96	-0-	-121	-0-	15	1	81	2	N	-0-				-0-
06	210 #	89	-0-	-121	-0-	14	1	75	2	N	-0-				-0-
07	155 #	91	-0-	-64	-0-	15	1	76	2	N	-0-				-0-
08	124 #	82	-0-	-42	-0-	14	1	68	2	N	-0-				-0-
09	120 #	54	-0-	-66	-0-	9	1	45	2	N	-0-				-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

04	120 #	105	-0-	-15	-0-	16	1	89	2	N	-0-				-0-
05	124 #	107	-0-	-17	-0-	17	1	90	2	N	-0-				-0-
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	15	1	79	2	N	-0-				-0-
07	124 #	83	-0-	-41	-0-	14	1	69	2	N	-0-				-0-
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	13	1	67	2	N	-0-				-0-
09	120 #	83	-0-	-37	-0-	14	1	69	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

04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-

DOLLINS, RICHARD E. 222209
 IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-				-0-

KIGHT (DUFFER)		49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3995 - 4095		
M	O	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

04		690 N	266	-0-	-424	-0-	266 3	N	-0-			-0-
05		713 N	496	-0-	-217	-0-	496 3	N	-0-			-0-
06		480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3	N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
08		496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3	N	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939		
04		540 N	401	-0-	-139	-0-	290 3	111 9	N	101	172 1	67
05		496 N	412	-0-	-84	-0-	279 3	133 9	N	121	168 1	20
06		450 N	390	-0-	-60	-0-	254 3	136 9	N	124		144
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	260 3	143 9	N	130	167 1	107
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	284 3	129 9	N	117	171 1	53
*09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	284 3	123 9	N	112		165

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705										
KIMBERLIN		WELL #: 3		RRCID -> 119458		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3589 - 3596		
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		6
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		6
06		150 #	80	-0-	-70	-0-	4 1	76 2	Y	-0-		6
07		124 #	123	-0-	-1	-0-	4 1	119 2	Y	-0-		6
08		62 #	40	-0-	-22	-0-	4 1	36 2	Y	-0-		6
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 2	Y	-0-		6

KIMBERLIN		WELL #: 6		RRCID -> 181953		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3662 - 3670		
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		30 #	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
07		16 R	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
09		11 #	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-

TOWER RESOURCES INC		862857										
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700		
04		240 R	105	-0-	-135	-0-	105 3		N	-0-		-0-
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631		
04		238 R	100	-0-	-138	-0-	100 3		N	-0-		-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)			//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED		49B			CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC			//CONT.//		862857									
B.R.A.			WELL #:		1	RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH	4315	PERF. 3834 - 3840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS-FISH			WELL #:		1	RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH	4199	PERF. 3766 - 3793		
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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		
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			17
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			17
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			17
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-			17
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-			17
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	12	1	175	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		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			4
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			4
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			4
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			4
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL III			WELL #:		4	RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH	3631	PERF. 3610 - 3626		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//		49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591 - 3625	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594 - 3599	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC.		453142											
HARRIS, MAGGIE		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	4252 - 4272	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	15 3	1 9	Y	1			1	1
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 2	1 9	Y	1			1	2
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	15 2	1 9	Y	1			1	3
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 2	1 9	Y	1			1	4
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 2	1 9	Y	1	5 1		1	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	13 2	1 9	Y	1			1	1
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ABX OIL & GAS, INC.		003646											
GILBERT		WELL #:		3 A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF.	2366 - 2394	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
KIRK		49635 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
BURNS, LOUISE		111067											
BURNES, J.C.		WELL #:		3A	RRCID ->	133706	COMPL. DATE	11/08/1948	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2764 - 2780	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY		800281											
CARR, J.C. 499		WELL #:		3	RRCID ->	122538	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3876 - 3890	
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 2		N	-0-			-0-	-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2		N	-0-			-0-	-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-	-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	621 2		N	-0-			-0-	-0-
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-			-0-	-0-
09	720 N	543	-0-	-177	-0-	543 2		N	-0-			-0-	-0-

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRECK OPERATING CORP.		089974									
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498	
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
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30 1	592 3	N	1		180
05	682 N	594	-0-	-88	-0-	1 9	564 3	N	-0-		180
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	30 1	560 3	N	1		181
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1 9	634 3	N	-0-		181
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30 1	634 3	N	2		183
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2 9	619 3	N	4		187
						4 9					

SO OPERATING COMPANY		800281						CNTY: EASTLAND			
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568	
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-		-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-

RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-

WHITLEY, RAYMOND		920489						CNTY: EASTLAND			
WHITLEY, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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	
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		10
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-		10
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-		10
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		10
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-		10
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-		10

CITY OF CISCO		WELL #: 1		RRCID -> 152589		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. N/A	
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
05	248 #	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-		-0-
06	240 #	203	-0-	-37	-0-	203 2		N	-0-		-0-
07	248 #	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-		-0-
08	248 #	198	-0-	-50	-0-	198 2		N	-0-		-0-
09	210 #	191	-0-	-19	-0-	191 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				
M	O	ALLOW 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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
09	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				
04	DLQ	G-10	103	-0-	103	3075	103	2			N	-0-			10
05	DLQ	G-10	111	-0-	111	3186	111	2			N	-0-			10
06	DLQ	G-10	102	-0-	102	3288	102	2			N	-0-			10
07	DLQ	G-10	99	-0-	99	3387	99	2			N	-0-			10
08	DLQ	G-10	106	-0-	106	3493	106	2			N	-0-			10
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3493					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				
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	698	3	62	9	N	56	6	1	50
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	668	3	33	9	N	30			80
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	586	3	17	9	N	15			95
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	446	3	6	9	N	5			100
09	690	N	463	-0-	-227	-0-	423	3	40	9	N	36			136

BLACK "A"			WELL #: 3		RRCID -> 236746			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 4110				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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				
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-			-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"			WELL #: 6		RRCID -> 243144			COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100				
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
07	682	N	222	-0-	-460	-0-	222	3			N	-0-			-0-
08	713	N	99	-0-	-614	-0-	99	3			N	-0-			-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	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 #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		540 N	415	-0-	-125	-0-	415 3		N	-0-			-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3		N	-0-			-0-
07		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		N	-0-			-0-
08		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3		N	-0-			-0-
09		390 N	10	-0-	-380	-0-	10 3		N	-0-			-0-

 ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 255219 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4078 - 4084
 04 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2016 - PLUGGED 05/04/16

 ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	988	-0-	-221	-0-	988 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110 3		N	-0-			-0-

 ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
09	210 N	101	-0-	-109	-0-	101 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

04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

 KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL
 FLYING W RESOURCES, LLC 274919
 MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677

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-
09	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			
M O	ALLOW 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

04	4638 R	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
05	5026 R	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-			-0-
06	5007 R	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-			-0-
07	5217 R	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
08	5109 R	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
*09	4842 R	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-			-0-

FINIS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 280305			COMPL. DATE 05/12/2012			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482			

04	0	102	-0-	102	4622	102	2			N	-0-			119
05	0	112	-0-	112	4734	112	2			N	-0-			119
06	4224	85	-0-	-4139	595	85	2			N	-0-			119
07	4278 #	73	-0-	-4205	-0-	73	2			N	-0-			119
08	4278 #	62	-0-	-4216	-0-	62	2			N	-0-			119
09	4140 #	91	-0-	-4049	-0-	91	2			N	-0-			119

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			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			

04	180 #	139	-0-	-41	-0-	133	2	6	9	N	5			187
05	186 #	154	-0-	-32	-0-	137	2	17	9	N	15			202
06	180 #	131	-0-	-49	-0-	127	2	4	9	N	4			206
07	186 #	135	-0-	-51	-0-	131	2	4	9	N	4	171	1	39
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	143	2	22	9	N	20			59
*09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	133	2	18	9	N	16			75

MARTHA			WELL #: 1		RRCID -> 218148			COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272			

04	330 #	320	-0-	-10	-0-	313	2	7	9	N	6			66
05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3			69
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5			74
07	341 #	326	-0-	-15	-0-	323	2	3	9	N	3			77
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	324	2	2	9	N	2			79
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	N	2			81

CRAIGHEAD			WELL #: 5		RRCID -> 255438			COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356			

04	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-			53
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			53
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			53
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			53
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			53
09	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	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			
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
04	660 X	496	-0-	-164	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
05	682 X	203	-0-	-479	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 X	376	-0-	-284	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	107	-0-	-420	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	4032	-0-	1032	1032	4032	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #: 2		RRCID -> 161168		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867			
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #: 3		RRCID -> 162936		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #: 4		RRCID -> 165971		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805			
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	59	-0-	-158	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-

CABOT-KRAMER		WELL #: 4		RRCID -> 171289		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802			
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	278	-0-	-311	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	435	-0-	-309	-0-	435	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-	-0-

KROC (BRENEKE SAND) WCT LEASING CO. WATSON, O.H.		50310 500 888047		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN						
		WELL #: 3		RRCID -> 105058		COMPL. DATE 01/26/1983			TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KROOKED RIVER (CADDO) STOVALL OPERATING CO. HENDRICK T-21 UNIT		50329 075 824339		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 154470		COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-				102
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				102
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-				102
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	151	2	1	9	N	1				103
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1				104
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3				107

KUZELL (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP MORGAN GAS UNIT		50450 500 302592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
		WELL #: 2		RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995			TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	225	1	163	2	N	-0-				-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	233	1	270	2	N	-0-				-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	225	1	251	2	N	-0-				-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	232	1	236	2	N	-0-				-0-
08	496 N	440	-0-	-56	-0-	233	1	207	2	N	-0-				-0-
09	480 N	349	-0-	-131	-0-	225	1	124	2	N	-0-				-0-

OXXN KIRKLAND		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
		WELL #: 1		RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-				-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-				-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-				-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-				-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAVES, ROBERT L		50310 500 888047		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN						
		WELL #: 1		RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-				29
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				29
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				29
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				29
08	465 N	304	-0-	-161	-0-	270	2	34	9	N	31	60	1		-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR		50452 500 684501	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
WELL #:		RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	-	4381
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011							

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		50476 500 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
WELL #:		1 C	RRCID -> 084681	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4280	-	4328
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
09	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
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-		

PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.		643730	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1	RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4745	-	4749
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N -0- 58	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N -0- 58	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N -0- 58	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N -0- 58	
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	67 2	1 9 N 1 59	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N -0- 59	

UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT		878925	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
WELL #:		2	RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4608	-	4618
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	105 1	456 3 Y -0- -0-	
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	112 1	490 3 Y -0- -0-	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	120 1	459 3 Y -0- -0-	
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	115 1	506 3 Y -0- -0-	
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	147 1	461 3 Y -0- -0-	
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	103 1	406 3 Y -0- -0-	

L.C. CLEVINGER (RANGER) FOAG, INC. LORD, JESSIE		50481 500 274964	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1	RRCID -> 247983	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 3720	-	3724
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N -0- -0-	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N -0- -0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N -0- -0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N -0- -0-	
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2	N -0- -0-	
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N -0- -0-	

L.C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
LOWRANCE INC.				511345						
EMFINGER, B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 117254	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3720	-	3724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		279 N	279	-0-	-0-	279 3				-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	287 3				-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	279 3				-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	292 3				-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	292 3				-0-
*09		280 N	280	-0-	-0-	280 3				-0-

EMFINGER, B.				WELL #: 1	RRCID -> 223631	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3730	-	3732
04		3721 R	3721	-0-	-0-	3706 3	15 9	N	14	151
05		3887 R	3887	-0-	-0-	3869 3	18 9	N	16	167
06		3741 R	3741	-0-	-0-	3708 3	33 9	N	30	36
07		3844 #	3834	-0-	-10	3821 3	13 9	N	12	48
08		3875 #	3832	-0-	-43	3818 3	14 9	N	13	61
09		3750 #	3623	-0-	-127	3608 3	15 9	N	14	75

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
04		2550	2542	-0-	-8	1090	2542 2	N	-0-	-0-
05		3100 N	2930	-0-	-170	920	2930 2	N	-0-	-0-
06		3000 N	2457	-0-	-543	377	2457 2	N	-0-	-0-
07		3100 N	3121	-0-	21	398	3121 2	N	-0-	-0-
08		2961 N	2563	-0-	-398	-0-	2563 2	N	-0-	-0-
*09		3000 N	3055	-0-	55	55	3055 2	N	-0-	-0-

L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500						
MATTHEWS TRUST "14"				WELL #: 1	RRCID -> 167313	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4926	-	4942
04		210 N	9	-0-	-201	-0-	9 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		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442			CNTY: SHACKELFORD			
NEWELL "12-2"				WELL #: 1D	RRCID -> 150656	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4790	-	4818
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NEWELL 12-8				WELL #: 1D	RRCID -> 157602	COMPL. DATE 12/21/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4960	-	5016
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

L. G. COOK, N. (MISS.)
VAN OPERATING, LTD.
NEWELL RANCH G-3

50502 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
881442
WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & H (STRAWN)
CHAPPARAL OPERATING CO.
FERRELL, L.T.

50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
146225
WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					51
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					51
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					51
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					51
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					51
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					51

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)
PETEX
MCCREA HEIRS "A"

50515 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216

04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					51
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	32	2	23	9	N	21					72
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					74
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7					81
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					81
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					81

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	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

04	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					19
05	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					19
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					19
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					19
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					19
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					19

OIL AND GAS DIVISION

LAKE ALBANY, N. (CADDO)		51382 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
FLIPPEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141753		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4016 - 4028				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-			62
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-			62
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-			62
07		651 N	10	-0-	-641	-0-	10 2			N	-0-			62
08		682 N	175	-0-	-507	-0-	175 2			N	-0-			62
09		660 N	265	-0-	-395	-0-	265 2			N	-0-			62
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.		188579												
SWEENEY, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 017416		COMPL. DATE 01/14/1958		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 2230 - 2240				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFARLANE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GEORGE, E. F.		WELL #: 2		RRCID -> 018426		COMPL. DATE 03/02/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2290 - 2314				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280				
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
07		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3			N	-0-			-0-
08		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3			N	-0-			-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3			N	-0-			-0-

LAKE BROWNWOOD (2250) 51393 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. 188579
 HOOD, BUFORD WELL #: 1A RRCID -> 017843 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BROWN, LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	186 #	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	180 #	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER) 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 WILLIAMSON, J. WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	660 #	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-					10
05	682 #	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					10
06	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					10
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					10
08	496 #	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					10
09	480 #	160	-0-	-320	-0-	160	2			N	-0-					10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-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 SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
05	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			-0-
08	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-			-0-

TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
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-
09	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		
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-
09	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		
04	240 #	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-			8
05	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-			8
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			8
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			8
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			8
09	180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-			8

TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724											
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602		
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-
09	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		
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-
09	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		
04	720 #	611	-0-	-109	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
05	744 #	347	-0-	-397	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
06	660 #	7	-0-	-653	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0		
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458		
04	270 #	256	-0-	-14	-0-	-0-	256	2			N	-0-			145
05	279 #	252	-0-	-27	-0-	-0-	252	2			N	-0-			145
06	270 #	242	-0-	-28	-0-	-0-	242	2			N	-0-			145
07	279 #	272	-0-	-7	-0-	-0-	272	2			N	-0-			145
08	279 #	241	-0-	-38	-0-	-0-	241	2			N	-0-			145
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	-0-	222	2			N	-0-			145

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
 FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

04	180 #	175	-0-	-5	-0-	164	3	11	9	Y	10					28
05	124 #	3	-0-	-121	-0-	2	3	1	9	Y	1					29
06	150 #	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					29
07	186 #	77	-0-	-109	-0-	74	3	3	9	Y	3	32	1			-0-
08	186 #	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8					23
05	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					23
06	210 #	43	-0-	-167	-0-	43	3			Y	-0-					23
07	217 #	64	-0-	-153	-0-	61	3	3	9	Y	3	25	1			1
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					2
*06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					2
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					2
*08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					2
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 #	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-			20
05	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-			20
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-			20
07	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			20
*08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			20
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
06	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			11
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			11
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			11
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			11
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			11
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617		
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			12
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			12
*06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			12
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			12
*08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			12
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
04	690 #	307	-0-	-383	-0-	307	3			N	-0-			88
05	713 #	41	-0-	-672	-0-	41	3			N	-0-			88
06	630 #	509	-0-	-121	-0-	509	3			N	-0-			88
07	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			88
08	434 #	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-			88
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			88

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
SUCHIL ENERGY, LLC				828545											
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446											
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063		
04		420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-				50
05		434 #	360	-0-	-74	-0-	360	3		N	-0-				50
06		420 #	338	-0-	-82	-0-	338	3		N	-0-				50
07		434 #	365	-0-	-69	-0-	365	3		N	-0-				50
08		434 #	305	-0-	-129	-0-	305	3		N	-0-				50
09		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT				50

KIMBRELL				WELL #:	2	RRCID ->	111634	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3529 - 3550		
04		240 #	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-				-0-
05		248 #	8	-0-	-240	-0-				N	-0-				-0-
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-	8	3		N	-0-				-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				-0-

KIMBRELL				WELL #:	3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964											
KIMBRELL				WELL #:	1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC												
MASON, VERNELL												
51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
882575												
WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104												
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
LATTIMORE												
51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
197690												
WELL #: 1 RRCID -> 075119 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A												
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		9
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-		9
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-		9
07		775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3	N	-0-		9
08		868 N	562	-0-	-306	-0-	562	3	N	-0-		9
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		9

SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A												
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENKINS, W. L.												
WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294												
04		1050 N	744	-0-	-306	-0-	744	3	N	-0-		-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-		-0-
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-		-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-		-0-
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-		-0-
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWARD R.R.												
WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIDGE OIL COMPANY												
T.P.-BULLARD												
711100												
WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		73
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		73
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		73
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-		73
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-		73
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		73

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//												
STERLING OIL AND GAS												
RIDDLE												
WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864												
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIDDLE												
WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	423	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	423	-0-			N	-0-		-0-
*08	423 R	-0-	-0-	-423	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-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												
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	24	1	21	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*07	62 N	54	-0-	-8	-0-	26	1	28	3	Y	-0-	-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	45	1	42	3	Y	-0-	-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	37	1	38	3	Y	1	1 8
						1	9					-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												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMINACK, R.F.												
WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102												
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE, HAROLD												
WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A												
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER										
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575										
PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185										
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	512
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	512
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	512
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	512
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	512
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	512

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206										
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237										
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234										
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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										
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)			51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
TOWER RESOURCES INC			862857									
LANGSTON			WELL #: 1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 1797 - 1807	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-

LANGFORD ET AL "B"			WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926	
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-		-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-		-0-

LANGFORD, G. E. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A	
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-		-0-

LAKE NECESSITY (2900)		//CONT.//		51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.				810818										
LANGFORD "C"				WELL #:	4	RRCID ->	122786	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2896 - 2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-

LAKE TRAMMEL (CANYON)				51588 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN							
LEDA OIL CO.				493680										
FEATHERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	017844	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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.				451645										
HARRIS, B.K."T"				WELL #:	1	RRCID ->	151011	COMPL. DATE	09/10/1994	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	5081 - 5167	
04		3090 X	3072	-0-	-18	-0-	3065	3	7	9	N	6		203
05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	4		207
06		3120 X	2953	-0-	-167	-0-	2953	3			N	-0-		207
07		3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3060	3	20	9	N	18		225
*08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-		225
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT		225

HARRIS, B.K."E"				WELL #:	2T	RRCID ->	152242	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5065 - 5157
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
*08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS, B.K."T"				WELL #:	3	RRCID ->	154960	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	5554	PERF.	5053 - 5116
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)				51615 150	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
COTTEN "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	083634	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5108 - 5116	
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-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 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	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
04		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16																	

OXXN REAMES 630579
 WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

04	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	2		N	-0-					-0-
07	279	N	154	-0-	-125	B	-0-	154	2		N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-				N	NO RPT					-0-

REAMES "A" 075889
 WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

04	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2		N	-0-					-0-
05	837	N	635	-0-	-202	B	-0-	635	2		N	-0-					-0-
06	690	N	483	-0-	-207	B	-0-	483	2		N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2		N	-0-					-0-
08	620	N	545	-0-	-75	B	-0-	545	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

04	1324	N	1324	-0-	-0-		-0-	1324	2		N	-0-					-0-
05	1364	N	1264	-0-	-100		-0-	1264	2		N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38		-0-	1282	2		N	-0-					-0-
07	1364	N	1362	-0-	-2		-0-	2	1	1360	2	N	-0-				-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-		-0-	1331	2		N	-0-					-0-
*09	1293	N	1293	-0-	-0-		-0-	7	1	1286	2	N	-0-				-0-

HARRELL, J. G. 215853
 WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

04	715	N	715	-0-	-0-		-0-	715	2		N	-0-					-0-
05	806	N	730	-0-	-76		-0-	730	2		N	-0-					-0-
06	750	N	689	-0-	-61		-0-	689	2		N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31		-0-	1	1	712	2	N	-0-				-0-
08	744	N	711	-0-	-33		-0-	711	2		N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14		-0-	3	1	673	2	N	-0-				-0-

WOODWARD 242672
 WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982

04	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					88
05	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					88
06	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					88
*07	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					88
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009																	

WARD, J. M. "1240" 245166
 WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

04	5326	X	5326	-0-	-0-		-0-	5293	2	33	9	N	30				215
05	5515	X	5515	-0-	-0-		-0-	5481	2	34	9	N	31				246
06	5329	X	5329	-0-	-0-		-0-	5296	2	33	9	N	30	169	1		107
07	5540	X	5540	-0-	-0-		-0-	5506	2	34	9	N	31				138
08	5644	X	5644	-0-	-0-		-0-	5610	2	34	9	N	31				169
*09	5442	X	5442	-0-	-0-		-0-	5409	2	33	9	N	30				199

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651							
SLOAN-MARTIN				WELL #: 1A	RRCID -> 192369	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 3963	-	3969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETEX				659782		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
MISS SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 098318	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 4457	PERF. 4003	-	4118
04	1410 N	1226	-0-	-184	-0-	1226 2		N	-0-	53
05	1488 N	253	-0-	-1235	-0-	247 2	6 9	N	5	58
06	1440 N	789	-0-	-651	-0-	789 2		N	-0-	58
07	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236 2		N	-0-	58
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-	58
*09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-	58

ROBBINS, ETHEL				WELL #: 1	RRCID -> 122042	COMPL. DATE 01/28/1986	TOTAL DEPTH 4188	PERF. 3945	-	3951
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	289 2	1 9	N	1	114
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	243 2	2 9	N	2	116
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	237 2	3 9	N	3	119
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2		N	-0-	119
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2		N	-0-	119
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	160 2		N	-0-	119

BROWN-MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 141319	COMPL. DATE 04/28/1992	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3969	-	3973
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-
05	1023 N	23	-0-	-1000	-0-	23 2		N	-0-	-0-
06	780 N	7	-0-	-773	-0-	7 2		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-	-0-
*09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-	-0-

FROST HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 154023	COMPL. DATE 04/19/1995	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 4024	-	4066
04	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1937 2		N	-0-	-0-
05	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1763 2		N	-0-	-0-
06	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	1526 2		N	-0-	-0-
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-	-0-
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-	-0-
*09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-	-0-

LAKEWOOD (CADD)				51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
SO OPERATING COMPANY				800281						
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 118789	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2372	-	2434
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-	-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-

LAKWOOD (CADDO)		//CONT.//	51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
T-SQUARE PETROLEUM CO.			833912									
STANDLEY		WELL #:	1	RRCID -> 106963	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.			953796	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
CLARK		WELL #:	2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322 - 2438				
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	450 3	9 9	N	8			39
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	471 3	10 9	N	9			48
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	456 3	8 9	N	7			55
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506 3	11 9	N	10			65
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	486 3	4 9	N	4			69
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468 3	4 9	N	4			73

LAMKIN (RANGER)			51756 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C			060138									
HAILEY D		WELL #:	1	RRCID -> 279779	COMPL. DATE 01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 2954 - 3058				
04	12717	1829	-0-	-10888	1028	1826 2	3 9	N	3			76
05	14601	1078	-0-	-13523	-0-	1065 2	13 9	N	12			88
06	14130	13	-0-	-14117	-0-	13 2		N	-0-			88
07	14601	1568	-0-	-13033	-0-	1557 2	11 9	N	10			98
08	14601	4191	-0-	-10410	-0-	4172 2	19 9	N	17			115
*09	3786 R	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-			115

LANEY (STRAWN)			51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH						
ROBERSON, C. L.			716380									
LANEY, M. E. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594 - 2596				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700)			51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH						
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY			526294									
SIRMAN		WELL #:	1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #:	2	RRCID ->	126919	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	4034 - 4044		
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
09	720	N	579	-0-	-141	-0-	579 2		N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025		
04	4410	X	3634	-0-	-776	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
05	5239	X	4728	-0-	-511	-0-	4728 2		N	-0-			-0-
06	5070	X	4315	-0-	-755	-0-	4315 2		N	-0-			-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2		N	-0-			-0-
08	5890	X	4935	-0-	-955	-0-	4935 2		N	-0-			-0-
09	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339 2		N	-0-			-0-

PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913 - 0		
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962 - 3985		
04	1230	N	930	-0-	-300	-0-	930 2		N	-0-			-0-
05	1426	N	918	-0-	-508	-0-	918 2		N	-0-			-0-
06	990	N	471	-0-	-519	-0-	471 2		N	-0-			-0-
07	961	N	200	-0-	-761	-0-	200 2		N	-0-			-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD (RANGER) LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF LONG, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726 - 3734		
04	3664	R	3569	-0-	-95	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-			-0-
06	3642	R	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-			-0-
07	3813		3691	-0-	-122	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
08	3782		NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			-0-
09	3660		NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			-0-

LARIAT (STRAWN)		52075 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXENERGY INCORPORATED		630140										
MARTIN, ROY		WELL #: 1G		RRCID -> 104557		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730				
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
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			10
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			10
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			10
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

LAURA C. (MISS.)		52267 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219										
BLACK "27"		WELL #: 4		RRCID -> 104554		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105				
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2	N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2	N	-0-			-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2	N	-0-			-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	N	-0-			-0-
08	434 N	223	-0-	-211	-0-	223	2	N	-0-			-0-
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
MUCKLERGY GAS		592422										
MUCKLERGY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578				
04	240 N	36	-0-	-204	-0-	36	2	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068				
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761										
CHENAULT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972				
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			7
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			7
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - P/A 10/04/16

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
RICHARDS J. H.				WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER, O. B.				WELL #: 1		RRCID -> 073671		COMPL. DATE 11/05/1975		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352				
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES-GARNER				WELL #: 1		RRCID -> 075166		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A				
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2143				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2143				N	NO RPT			-0-

NELSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BODIFORD				WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSIER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870				
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791															
HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990							
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					12
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1815 - 1890							
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1876 - 1977							
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		726791															
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105606		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1939 - 1993							
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERBY-CALAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1919 - 1942							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERBY-BROCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1905 - 2040							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525	700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	1689	-	2055	
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEA ANNE (CADD0)				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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	107736	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	3681	-	3841	
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEDBETTER (LAKE)		//CONT.//		52829 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
FOAG, INC.		//CONT.//		274964											
MING HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	017863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ASHLEY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	091160	COMPL. DATE	09/14/1980	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3640 -	3650		
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOWRANCE INC.				511345				CNTY: EASTLAND							
HARRELL, C.J.		WELL #:		2	RRCID ->	083577	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3724 -	3792		
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-				9
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-				9
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-				9
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3			Y	-0-				9
08	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-				9
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	3			Y	-0-				9
HARRELL		WELL #:		6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF.	3701 -	3708		
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-				9
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-				9
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-				9
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-				9
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-				9
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			Y	-0-				9
HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3701 -	3717		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				38
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				38
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				38
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				38
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				38
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				38

LEDBETTER (RANGER 3620)														
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF														
LEDBETTER														
WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628														
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

04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			98
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			98
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			98
07		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			98
08		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			98
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

LEE RAY (BOND)														
ANDERSON PRODUCTION														
COMPTON, C. H., -A-														
WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780														

04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			7
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			7
06		630 N	514	-0-	-116	-0-	514	2		N	-0-			7
07		527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-			7
08		558 N	457	-0-	-101	-0-	457	2		N	-0-			7
09		510 N	262	-0-	-248	-0-	262	2		N	-0-			7

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
BROWN "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582														

04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	751	-0-	-272	-0-	751	3		N	-0-			-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570														

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN														
WELL #: 2 RRCID -> 121364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050														

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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, R. L. BROWN														
WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640														

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570
M	O	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

04		630 N	327	-0-	-303	-0-	327 3	N	-0-			-0-
05		558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3	N	-0-			-0-
06		600 N	459	-0-	-141	-0-	459 3	N	-0-			-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			-0-
08		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3	N	-0-			-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			-0-

LEE RAY (CADD0)				52900 213	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543

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-
09		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

04		30 N	21	-0-	-9	-0-	17 2	4 9	N	4		174
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	17 2	33 9	N	30		204
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-		204
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	172 1	32
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	20		52
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	7		59

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666

04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		70
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		70
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		70
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		70
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		70
*09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		70

BRICO OIL, INC.				091040								
CONNOR-MCCREA		WELL #:		1	RRCID ->	126524	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3886 - 3898

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEROD, BILL				379925								
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774

04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-		-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
*09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
HEROD, BILL		//CONT.//		379925							
O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF. N/A
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
04		570 N	214	-0-	-356	-0-	214 2	N	-0-		-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
*09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2	N	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-		-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2	N	-0-		-0-

CHESLEY, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781 - 3834
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
09		330 N	146	-0-	-184	-0-	146 2	N	-0-		-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		93
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		93
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		93
07		682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2	N	-0-		93
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		93
09		660 N	647	-0-	-13	-0-	647 2	N	-0-		93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3810 - 3820
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
*08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

PETEX		WELL #:		12	RRCID ->	017916	COMPL. DATE	11/02/1947	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3804 - 3820
04		750 N	514	-0-	-236	-0-	495 2	19 9	N	17	119
05		775 N	319	-0-	-456	-0-	319 2		N	-0-	27
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	678 2	44 9	N	40	67
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	660 2	19 9	N	17	84
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	596 2	18 9	N	16	100
09		720 N	684	-0-	-36	-0-	659 2	25 9	N	23	31

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672				
M	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
04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2	N	-0-			28
05	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2	N	-0-			28
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2	N	-0-			28
07	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2	N	-0-			28
08	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2	N	-0-			28
*09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2	N	-0-			28

GROVES, W H		WELL #: 6		RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934				
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	2	33 9 N	30			107
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2152	2	22 9 N	20	81 1		46
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14 9 N	13			59
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2109	2	19 9 N	17			76
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2129	2	23 9 N	21			97
*09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2211	2	23 9 N	21	74 1		44

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781				
SMITH-EEC #1		WELL #: 1										
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, R. L. BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 123048		COMPL. DATE 11/29/1986		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH-EEC #2		WELL #: 2		RRCID -> 123705		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 087981		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724				
BROWN		WELL #: 1										
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3	N	-0-			-0-
08	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 3	N	-0-		-0-	
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3880 - 3984
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
MCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-	

HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF. N/A
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2	N	-0-		94	
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2	N	-0-		94	
06	240 N	110	-0-	-130	-0-	110 2	N	-0-		94	
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2	N	-0-		94	
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2	N	-0-		94	
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		94	

CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3603 - 3697
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		26	
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2	N	-0-		26	
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2	N	-0-		26	
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		26	
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		26	
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312 2	N	-0-		26	

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWNIE		//CONT.// //CONT.//	52900 568 022922	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3654 - 3712
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-		30
05	2232	N	1822	-0-	-410	-0-	1822	2		N	-0-		30
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-		30
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-		30
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-		30
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-		30
				WELL #:	1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3672 - 3682
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-		43
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-		43
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-		43
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-		43
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		43
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-		43
				WELL #:	1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3617 - 3626
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-		-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2		N	-0-		-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2		N	-0-		-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-		-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3454 - 3496
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8 9	N	7		37
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	528	2	10 9	N	9		46
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8 9	N	7		53
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8 9	N	7		60
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8 9	N	7		67
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	487	2	9 9	N	8		75
				WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3340 - 3350
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
05	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2		N	-0-		-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-		-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-		-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		-0-
09	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	1236	2		N	-0-		-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 - 3616	
M	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
04		1650 N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2	N	-0-			54
05		1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1659	2	N	-0-			54
06		1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1335	2	N	-0-			54
07		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2	N	-0-			54
08		1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2	N	-0-			54
*09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-			54

GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 - 3895	
04		630 N	608	-0-	-22	-0-	604	2	4 9	N	4		77
05		620 N	521	-0-	-99	-0-	518	2	3 9	N	3		80
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	540	2	3 9	N	3		83
07		620 N	458	-0-	-162	-0-	455	2	3 9	N	3		86
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2 9	N	2		88
*09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1 9	N	1		89

GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 - 3888	
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-		-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-		-0-
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-		-0-
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-		-0-
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-		-0-
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3444 - 3450	
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3444 - 3450	
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383	
HITTSO -B-		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383	
04		884 S	884	-0-	-0-	-0-	818	3	66 9	Y	60		86
05		789 S	789	-0-	-0-	-0-	721	3	68 9	Y	62		148
06		810 S	532	-0-	-278	-0-	482	3	50 9	Y	45	174 1	19
07		899 S	691	-0-	-208	-0-	657	3	34 9	Y	31		50
08		823 S	823	-0-	-0-	-0-	768	3	55 9	Y	50		100
*09		827 S	827	-0-	-0-	-0-	752	3	75 9	Y	68		168

LEE RAY (MISS.)		//CONT.//		52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 - 3750	
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-		-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-		-0-

LEE RAY (MISS.)		//CONT.//		52900 710	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291										
HITTON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3704 - 3724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
06		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 3		Y	-0-		-0-
07		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	192	-0-	192	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	188	-0-	188	-0-	188 3		Y	-0-		-0-

LEE RAY (RANGER)				52900 781	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3632 - 3639
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		67
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		67
06		570 N	395	-0-	-175	-0-	395 2		N	-0-		67
07		558 N	64	-0-	-494	-0-	64 2		N	-0-		67
08		527 N	14	-0-	-513	-0-	14 2		N	-0-		67
09		390 N	17	-0-	-373	-0-	17 2		N	-0-		67

WRIGHT, W.B.		WELL #:		201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3688 - 3704
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		N	-0-		-0-
07		341 N	234	-0-	-107	-0-	234 2		N	-0-		-0-
08		310 N	151	-0-	-159	-0-	151 2		N	-0-		-0-
09		330 N	113	-0-	-217	-0-	113 2		N	-0-		-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #:		301	RRCID ->	123184	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3650 - 3664
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		-0-
06		180 N	42	-0-	-138	-0-	42 2		N	-0-		-0-
07		155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		N	-0-		-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
*09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-

WARD, E. J.		WELL #:		6	RRCID ->	217392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3540 - 3556
04		150 N	74	-0-	-76	-0-	64 2	10 9	N	9	179 1	70
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	76 2	22 9	N	20		90
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		N	-0-		90
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	69 2	15 9	N	14		104
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	55 2	11 9	N	10		114
*09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	193 2	7 9	N	6		120

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-		-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//			52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC					713291							
HITTON -C-					WELL #: 2	RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3625 - 3635			
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

04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-		-0-

SUCHIL ENERGY, LLC					828545							
GUNSIGHT					WELL #: 1	RRCID -> 087603	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3030 - 3938			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)					52900 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND	
SAFARI RESOURCES, LLC					743194							
CALLAWAY					WELL #: 3	RRCID -> 017867	COMPL. DATE 03/22/2014	TOTAL DEPTH 2047	PERF. 2007 - 2047			
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CALLAWAY					WELL #: 4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 2007 - 2042		
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2		N	-0-		-0-
05	744 N	627	-0-	-117	-0-	627	2		N	-0-		-0-
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	2		N	-0-		-0-
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2		N	-0-		-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		-0-

ELLIOTT, G. W.					WELL #: 9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 2069 - 2150			
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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENRY, S. M.					WELL #: 3	RRCID -> 017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2095	PERF. 2075 - 2095		
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"		52902 500 022922	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
WELL #:		2	RRCID -> 120338	COMPL. DATE 03/03/1985	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3810	-	3815		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
07	403 N	287	-0-	-116	-0-	287 2	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. NASH		53145 300 035060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON					
WELL #:		3	RRCID -> 080556	COMPL. DATE 11/05/1978	TOTAL DEPTH 710	PERF. 671	-	674		
04	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEONARD (DUFFER) PETEX STRIEGLER		53275 200 659782	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1	RRCID -> 110263	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3995	-	4001		
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	548 2	N	-0-		-0-
05	620 N	452	-0-	-168	-0-	452 2	N	-0-		-0-
06	570 N	357	-0-	-213	-0-	357 2	N	-0-		-0-
07	558 N	321	-0-	-237	-0-	321 2	N	-0-		-0-
08	465 N	315	-0-	-150	-0-	315 2	N	-0-		-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2	N	-0-		-0-

FAMBRO CC		WELL #:		2	RRCID -> 163660	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 3912	PERF. 3884	-	3894
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-

LESIKAR (ATOKA) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, WM.		53332 500 146225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
WELL #:		B 1	RRCID -> 099952	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 4121	-	4251		
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	814 2	1 9 N	1		25
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941 2	2 9 N	2		27
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	887 2	2 9 N	2		29
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 2	1 9 N	1		30
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	935 2	2 9 N	2		32
*09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		32

LETHCOE (CONGL.) PETEX WHITE "29" UNIT		53395 500 659782	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1	RRCID -> 221402	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3835	-	3846		
04	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1492 2	N	-0-		30
05	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540 2	N	-0-		30
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-		30
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520 2	N	-0-		30
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489 2	N	-0-		30
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423 2	N	-0-		30

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227488	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3906 - 3923
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
04	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1649 2	N	-0-			93
05	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717 2	N	-0-			93
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-			93
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698 2	N	-0-			93
08	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686 2	N	-0-			93
09	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617 2	N	-0-			93

WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 - 3944
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			-0-
06	510	N	66	-0-	-444	-0-	66 2	N	-0-			-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-			-0-

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 - 3964
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			151
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			151
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			151
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			151
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			151

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 - 3864
04	2190	X	2027	-0-	-163	-0-	2024 2	3 9	N	3		37
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2102 2	19 9	N	17		54
06	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	2005 2	4 9	N	4		58
07	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2018 2	23 9	N	21		79
08	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1994 2		N	-0-		79
09	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	1992 2		N	-0-		79

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 - 3980
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-		-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107 2		N	-0-		-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 - 3908
04	570	N	330	-0-	-240	-0-	330 2		N	-0-		109
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-		109
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482 2		N	-0-		109
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		109
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		109
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425 2		N	-0-		109

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 - 3952
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782									
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21

BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880		
04	810 N	3	-0-	-807	-0-	3	2	N	-0-				55
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-				55
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-				55
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				55
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-				55
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1		56

TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3874 - 3912		
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	222	2	20	9	N	18		117
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11		128
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	208	2	14	9	N	13		141
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	225	2	13	9	N	12		153
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	222	2	2	9	N	2		155
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	182	2	15	9	N	14		169

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894		
04	1230 N	31	-0-	-1199	-0-	31	2	N	-0-				113
05	992 N	396	-0-	-596	-0-	396	2	N	-0-				113
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-				113
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-				113
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-				113
09	1620 N	1292	-0-	-328	-0-	1292	2	N	-0-	3	1		110

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916 - 3924		
04	450 N	25	-0-	-425	-0-	25	2	N	-0-				20
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				20
06	420 N	151	-0-	-269	-0-	151	2	N	-0-				20
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-				20
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-				20
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2	N	-0-				20

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880		
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-				24
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2	N	-0-				24
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2	N	-0-				24
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-				24
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-				24
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	3	1		21

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 - 3881
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		132
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	N	8	140
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	N	11	19
07	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1206	2	10	9	N	9	28
08	1612 N	1110	-0-	-502	-0-	1110	2			N	-0-	28
09	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			N	-0-	28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 - 3891
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	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
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-		-0-

HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 - 3470
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2		N	-0-		-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-		-0-
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	2		N	-0-		-0-
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2		N	-0-		-0-
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2		N	-0-		-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2		N	-0-		-0-

YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 - 3627
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2		N	-0-		-0-
05	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2		N	-0-		-0-
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2		N	-0-		-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	718	2		N	-0-		-0-

HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487 - 3502
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.			383200							
CALLAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 3518 - 3618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		15
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		15
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		15
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-		15
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		15
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		15

MIZE,R.B. "H"		WELL #:	1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3464 - 3555	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		3
05	403 N	156	-0-	-247	-0-	156 2	N	-0-		3
06	330 N	130	-0-	-200	-0-	130 2	N	-0-		3
07	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2	N	-0-		3
08	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2	N	-0-		3
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		3

MIZE,R.B. "J"		WELL #:	1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3678 - 3706	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820								
MAYBERRY, L. H.		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3487 - 3509	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526 PERF. 3494 - 3522	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARAWAY		WELL #:	10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698 PERF. 3712 - 3796	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	527 N	28	-0-	-499	-0-	28 3	N	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820								
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550
M	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
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3	N	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
I. W. YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454 - 3532
04	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	16	1	1483 2	N	-0-		93
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	38	1	1501 2	N	-0-		93
06	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	14	1	1459 2	N	-0-		93
07	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	18	1	1485 2	N	-0-		93
08	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	19	1	1472 2	N	-0-		93
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT		93

I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 - 3535
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273 2	N	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281 2	N	-0-		-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	3	1	280 2	N	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288 2	N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287 2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWAIM, CHARLES				831570								
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	088784	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	3448 - 3462
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
06	270 N	24	-0-	-246	-0-	24	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
SWAIM, CHARLES		//CONT.//		831570							
HAMMOND, E.R.		WELL #:		3	RRCID ->	088785	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3476 - 3510
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
04		300 N	232	-0-	-68	-0-	232 3	N	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
06		180 N	38	-0-	-142	-0-	38 3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: ERATH			
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3484 - 3940
04		630 N	627	-0-	-3	-0-	627 3	N	-0-		-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-

TORCH OPERATING LLC				862620				CNTY: ERATH			
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340 - 3374
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575				CNTY: ERATH			
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF. 3556 - 3568
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
GAYLYN, INC.				298362							
CONLEE		WELL #:		1	RRCID ->	112361	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3378 - 3386
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

R L S OIL AND GAS				687228				CNTY: BROWN			
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3378 - 3388
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	139 3	29 9	N	26	18
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	122 3	33 9	N	30	48
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 3	2 9	N	2	50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	67
*08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	87 3	31 9	N	28	41
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN				
R L S OIL AND GAS		//CONT.//		687228										
HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 -	3379	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
04		14B2 EXT	257	-0-	257	257	200 3	57 9	N	52	113 1			38
05		14B2 EXT	309	-0-	309	566	245 3	64 9	N	58				96
06		14B2 EXT	40	-0-	40	606	36 3	4 9	N	4				100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	606			N	36				136
*08		849	243	-0-	-606	-0-	178 3	65 9	N	59	111 1			84
09		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				84

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 -	2640
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

LILLY BELL (CADD0)		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
04		330 N	291	-0-	-39	-0-	291 2		N	-0-			6
05		341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2		N	-0-			6
06		330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2		N	-0-			6
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			6
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			6
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-			6

GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
COUNTY LINE "A"		274964											
WELL #:		1		RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 -	3348	
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	85 1	1548 3	N	19	20 1		-0-
							21 9						
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85 1	1543 3	N	40	40 1		-0-
							44 9						
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	88 1	1603 3	N	19	19 1		-0-
							21 9						
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	121 1	1818 3	N	19			19
							21 9						
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	109 1	1599 3	N	27	46 1		-0-
							30 9						
*09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	108 1	1589 3	N	21	20 1		1
							23 9						

LILLY BELL (CONGL.)		53580 300		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935											
COUNTY LINE 12		274964											
WELL #:		7		RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 -	4020	
04		1050 N	740	-0-	-310	-0-	38 1	685 3	N	15	15 1		-0-
							17 9						
05		775 N	741	-0-	-34	-0-	37 1	684 3	N	18	18 1		-0-
							20 9						
06		1080 N	723	-0-	-357	-0-	37 1	673 3	N	12	8 1		4
							13 9						
07		775 N	637	-0-	-138	-0-	40 1	595 3	N	2			6
							2 9						
08		744 N	741	-0-	-3	-0-	47 1	684 3	N	9	15 1		-0-
							10 9						
09		720 N	438	-0-	-282	-0-	27 1	400 3	N	10	8 1		2
							11 9						

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	9	1	173	3	N	2	2	1	-0-	
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	2	9	172	3	N	4	4	1	-0-	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4	9	217	3	N	2	2	1	-0-	
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	2			2	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	9	258	3	N	5	7	1	-0-	
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	3	3	1	-0-	
						18	1								
						6	9								
						24	1								
						3	9								

 COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	N	7	2	1	74
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	9	196	3	N	10	5	1	79
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	9	134	3	N	5	2	1	82
07	248 N	77	-0-	-171	-0-	16	1	71	3	N	1			83
08	248 N	124	-0-	-124	-0-	6	9	115	3	N	1	2	1	82
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	5	1	100	3	N	2	1	1	83
						1	9							
						7	1							
						2	9							

 COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

04	210 N	161	-0-	-49	-0-	8	1	151	3	N	2	2	1	-0-
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	2	9	150	3	N	4	4	1	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	4	9	137	3	N	2	2	1	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	3			3
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	2	5	1	-0-
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	3	9	194	3	N	2	2	1	-0-
						11	1							
						2	9							
						13	1							
						2	9							

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

04	270 N	268	-0-	-2	-0-	14	1	251	3	N	3	3	1	-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	3	9	250	3	N	6	6	1	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	3	3	1	-0-
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	7	9	183	3	N	1			1
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	15	1	195	3	N	3	4	1	-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	12	1	204	3	N	2	2	1	-0-
						1	9							
						13	1							
						3	9							
						14	1							
						2	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4043 - 4067				
M O	ALLOW 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
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	16	1	291	3	N	4	6	1	3
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	16	1	290	3	N	8	8	1	3
06	480 N	295	-0-	-185	-0-	15	1	277	3	N	3	4	1	2
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	276	3	N	3			5
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	19	1	273	3	N	4	7	1	2
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	15	1	215	3	N	4	3	1	3

COUNTY LINE 22		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3998 - 4020				
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	3	N	1	1	1	1
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	81	3	N	2	2	1	1
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	1
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	3	N	1			2
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	67	3	N	1	2	1	1
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	3	N	1	1	1	1

COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034				
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	2	3	1	3
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	127	3	N	3	3	1	3
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	N	2	1	1	4
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	2			6
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	2	4	1	4
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	148	3	N	2	2	1	4

COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028				
04	300 N	225	-0-	-75	-0-	12	1	210	3	N	3	3	1	1
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	210	3	N	5	5	1	1
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	9	1	160	3	N	2	2	1	1
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	8	1	118	3	N	1			2
08	217 N	78	-0-	-139	-0-	5	1	71	3	N	2	3	1	1
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	5	1	78	3	N	1	1	1	1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	128	3	N	2	2	1	1
						2	9							
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	7	1	127	3	N	3	3	1	1
						3	9							
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	2	2	1	1
						2	9							
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	132	3	N	2			3
						2	9							
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	2	3	1	2
						2	9							
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	9	1	125	3	N	2	2	1	2
						2	9							
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036				
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	5	1	98	3	N	1	1	1	3
						1	9							
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	5	1	97	3	N	3	3	1	3
						3	9							
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	2	1	1	4
						2	9							
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	2			6
						2	9							
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	2	4	1	4
						2	9							
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	3	2	1	5
						3	9							
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037				
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	25	1	452	3	N	12	12	1	-0-
						13	9							
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	24	1	436	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	22	1	336	3	N	3			3
						3	9							
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	5	8	1	-0-
						6	9							
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	N	7	6	1	1
						8	9							
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020				
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	12	1	179	3	N	2			2
						2	9							
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	13	1	195	3	N	3	5	1	-0-
						3	9							
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	12	1	173	3	N	3	2	1	1
						3	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4043 - 4064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	401	3	N	4	4	1	-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	400	3	N	10	10	1	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	277	3	N	4	4	1	-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	446	3	N	4			4
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	17 8	1 9	251	3	N	7	11	1	-0-
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	15 3	1 9	215	3	N	3	3	1	-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4029 - 4046				
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	578	3	N	8	7	1	3
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32 17	1 9	576	3	N	15	15	1	3
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	24 6	1 9	432	3	N	5	7	1	1
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	37 7	1 9	555	3	N	6			7
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	36 9	1 9	523	3	N	8	14	1	1
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	23 8	1 9	338	3	N	7	6	1	2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078				
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	209	3	N	2	2	1	2
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	209	3	N	5	5	1	2
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	212	3	N	2	3	1	1
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	218	3	N	3			4
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	237	3	N	3	5	1	2
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	12 3	1 9	174	3	N	3	3	1	2
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3984 - 4020				
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	487	3	N	7	5	1	4
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	486	3	N	13	13	1	4
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	381	3	N	4	6	1	2
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	30 6	1 9	452	3	N	5			7
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	25 7	1 9	361	3	N	6	11	1	2
09	420 N	319	-0-	-101	-0-	20 6	1 9	293	3	N	5	4	1	3

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	8 1	2 9	148	3	N	2	2	1				-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	4 9	146	3	N	4	4	1				-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	115	3	N	1	1	1				-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	2 9	167	3	N	2						2
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	8 1	2 9	116	3	N	2	4	1				-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	149	3	N	1	1	1				-0-

COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	2 9	115	3	N	2	1	1				1
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	6 1	3 9	115	3	N	3	3	1				1
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	90	3	N	1	1	1				1
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	4 1	1 9	63	3	N	1						2
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	3 1	1 9	50	3	N	1	2	1				1
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	4 1	1 9	54	3	N	1	1	1				1

COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 1	4 9	381	3	N	4	4	1				-0-
05	589 N	412	-0-	-177	-0-	21 1	11 9	380	3	N	10	10	1				-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21 1	6 9	391	3	N	5	5	1				-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	24 1	4 9	354	3	N	4						4
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27 1	6 9	390	3	N	5	9	1				-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	24 1	7 9	349	3	N	6	5	1				1

COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

04	180 N	157	-0-	-23	-0-	8 1	2 9	147	3	N	2	2	1				-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	8 1	4 9	147	3	N	4	4	1				-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	2 9	210	3	N	2	2	1				-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	2 9	197	3	N	2						2
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	3 9	207	3	N	3	5	1				-0-
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	3 9	219	3	N	3	3	1				-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4088 - 4112				
M O	ALLOW 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
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	12	1	227	3	N	3	2	1	1
						3	9							
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	12	1	226	3	N	6	6	1	1
						7	9							
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	2	3	1	-0-
						2	9							
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	15	1	224	3	N	2			2
						2	9							
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	3	5	1	-0-
						3	9							
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4053 - 4073				
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	18	1	319	3	N	4	4	1	2
						4	9							
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	17	1	318	3	N	8	8	1	2
						9	9							
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	6	4	1	4
						7	9							
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	6			10
						7	9							
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	9	14	1	5
						10	9							
09	540 N	329	-0-	-211	-0-	20	1	302	3	N	6	5	1	6
						7	9							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	4	4	1	1
						4	9							
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	2	2	1	1
						2	9							
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	8	1	122	3	N	1			2
						1	9							
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	2	3	1	1
						2	9							
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	2	2	1	1
						2	9							
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3967 - 4036				
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	16	1	285	3	N	4	5	1	1
						4	9							
05	434 N	308	-0-	-126	-0-	16	1	284	3	N	7	7	1	1
						8	9							
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	17	1	311	3	N	4	4	1	1
						4	9							
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	4			5
						4	9							
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	5	9	1	1
						6	9							
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	20	1	295	3	N	5	4	1	2
						6	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 41		ASSOCIATED	RRCID -> 185888	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4027 - 4070	CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41 1 11 9	751 3	N	10	10 1		7
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	41 1 21 9	748 3	N	19	19 1		7
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	32 1 8 9	589 3	N	7	9 1		5
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	72 1 13 9	1088 3	N	12			17
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51 1 17 9	748 3	N	15	28 1		4
*09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	55 1 12 9	811 3	N	11	9 1		6

COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4022 - 4032					
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27 1 12 9	254 3	N	11	3 1		91
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	33 1 15 9	253 3	N	14	7 1		98
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33 1 14 9	234 3	N	13	3 1		108
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	28 1 9 9	228 3	N	8			116
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	30 1 15 9	235 3	N	14	6 1		124
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	24 1 11 9	203 3	N	10	3 1		131

COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4491	PERF. 4063 - 4076					
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9	217 3	N	3	2 1		3
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	12 1 7 9	217 3	N	6	6 1		3
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9	228 3	N	3	3 1		3
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	13 1 2 9	202 3	N	2			5
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	261 3	N	3	5 1		3
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1 4 9	276 3	N	4	3 1		4

COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4046 - 4074					
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	15 1 4 9	272 3	N	4	3 1		12
05	496 N	294	-0-	-202	-0-	15 1 8 9	271 3	N	7	7 1		12
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 1 4 9	381 3	N	4	3 1		13
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	16 1 3 9	241 3	N	3			16
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34 1 3 9	493 3	N	3	6 1		13
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1 8 9	429 3	N	7	6 1		14

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 087912 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	25	1	45	2	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*09	21 N	NO RPT	-0-	-21	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - P/A 09/22/16

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	668	1	1211	2	N	-0-			16
05	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	589	1	1175	2	N	-0-			16
06	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	517	1	1029	2	N	-0-			16
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	708	1	1305	2	N	-0-			16
08	1767 N	1520	-0-	-247	-0-	591	1	929	2	N	-0-			16
*09	3000 N	3184	-0-	184	184	1337	1	1847	2	N	-0-			16

VAN OPERATING, LTD. 881442
 DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 WILLIAMS, LEO C. 925464
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	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 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
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-
09	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

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-
09	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

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
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3	N	-0-		-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		510 N	499	-0-	-11	-0-	33	1	466	3	N	-0-		19
05		527 N	495	-0-	-32	-0-	38	1	457	3	N	-0-		19
06		540 N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-		19
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	N	-0-		19
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	3	N	-0-		19
*09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-		19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720														
04		270 N	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	3	N	-0-		33
05		558 N	145	-0-	-413	-0-	11	1	134	3	N	-0-		33
06		450 N	420	-0-	-30	-0-	27	1	393	3	N	-0-		33
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-		33
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-		33
*09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	-0-		33

C&J ENERGY SERVICES 120531														
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700														
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT		-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320														
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957														
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 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
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
 ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 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
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JERICHO ENERGY, INC 432097
 DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	63	2	N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	66	2	N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	63	2	N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	61	2	N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	61	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	57	2	N	-0-					-0-

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 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
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	1	127	2	N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1	125	2	N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1	125	2	N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1	114	2	N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1	137	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1	133	2	N	-0-					-0-

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1	132	2	N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	1	130	2	N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1	128	2	N	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1	137	2	N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	1	136	2	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	1	130	2	N	-0-					-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097					TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 -	2686
GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 -	2686
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
04		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	1 1	20 2	N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-

REBEL ENERGY, LTD.				696211					CNTY: HOOD				
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID ->	057793	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2729 -	0
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ALDENHOVEN		WELL #:		3	RRCID ->	058946	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	N/A	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG		WELL #:		2	RRCID ->	060043	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLINGTON SETH		WELL #:		6 A	RRCID ->	060907	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					CNTY: HOOD				
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A	
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-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694														
KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603														
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

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-									
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320														
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A														
04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
05		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A														
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A														
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824														
04		330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		270 N NO RPT	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708														
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-									
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.				945936					
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2	RRCID -> 071136	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH 5189	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	690 N	469	-0-	-221 B	-0-	469 3	N	-0-	-0-
05	775 N	313	-0-	-462 B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
06	630 N	436	-0-	-194 B	-0-	436 3	N	-0-	-0-
07	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3	N	-0-	-0-
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	450 N	319	-0-	-131 B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4	RRCID -> 071137	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 5195	PERF. 224 -	342
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071330	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 4207	PERF. N/A	
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-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID -> 072569	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 4198	PERF. N/A	
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-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
LITE (STRAWN)		53927 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655							
BARNETT		WELL #:		1	RRCID -> 118204	COMPL. DATE 08/23/1985	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 1827 -	1831
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-
BARNETT		WELL #:		2	RRCID -> 119630	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 1995	PERF. 1810 -	1829
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-	-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814
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	
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-	

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-	

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424 2	N	-0-		-0-	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2	N	-0-		-0-	
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2	N	-0-		-0-	
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-	

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270 PERF.	1966 - 1983
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-		-0-	
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		-0-	
06	1560 N	895	-0-	-665	-0-	895 2	N	-0-		-0-	
07	1643 N	656	-0-	-987	-0-	656 2	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1196	-0-	-571	-0-	1196 2	N	-0-		-0-	
*09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		-0-	

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2228 - 2232
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	94 2	3 9 N	3		26	
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	64 2	2 9 N	2		28	
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	52 2	36 9 N	33		61	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	64 2	30 9 N	27		88	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	44 2	43 9 N	39		127	
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	31 2	21 9 N	19		146	

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		13	

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
KNOX, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838												
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
04		60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2		N	-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2		N	-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-		51	2		N	-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2		N	-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-		49	2		N	-0-

KNOX, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742												
04		60 N	46	-0-	-14	-0-		46	2		N	-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2		N	-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-		49	2		N	-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2		N	-0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836												
04		60 N	46	-0-	-14	-0-		46	2		N	-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2		N	-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2		N	-0-

KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032												
04		60 N	46	-0-	-14	-0-		46	2		N	-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2		N	-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-		49	2		N	-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2		N	-0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149												
04		90 N	89	-0-	-1	-0-		89	2		N	-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-		86	2		N	-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-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												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		//CONT.//		54026 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802								
GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2178 - 2184
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-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
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-

RENFRO				WELL #:	1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2912 - 2920
04	300 N	53	-0-	-247	-0-	53	3		N	-0-		-0-	
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-		-0-	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-	
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-		-0-	

RENFRO				WELL #:	2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2914 - 2920
04	570 N	145	-0-	-425	-0-	123	3	22	9	N	20	65	
05	217 N	137	-0-	-80	-0-	126	3	11	9	N	10	6	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	N	1	7	
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	115	3	2	9	N	2	9	
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	N	3	12	
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	78	3	3	9	N	3	15	

LOKEY (ATOKA 1250)				54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD			
HORN, BILL JR.				400123								
ANDREWS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	041689	COMPL. DATE	10/26/1966	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	1265 - 1271
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/2016

LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.//		54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON		WELL #:		6		RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412				
M	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
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON		WELL #:		5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401				
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2		RRCID -> 152999		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		4		RRCID -> 153001		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		WELL #:		2		RRCID -> 166172		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702		
G & F OIL, INC.		292000												
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-
09	0 K	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				
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
09	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						
CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID -> 168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3834 - 3926
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	14
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	14
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	14
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	14
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

CARTER		WELL #:		4	RRCID -> 169904	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4100 - 4106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID -> 201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 4094 - 4109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID -> 201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3982 - 3988
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID -> 017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-	-0-
05	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-	-0-
06	510 N	271	-0-	-239 B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-	-0-
08	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH-DEWITT		WELL #:		1 U	RRCID -> 053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A
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-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-				-0-
05		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-				-0-
06		630 N	308	-0-	-322 B	-0-	308	3			N	-0-				-0-
07		651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539	3			N	-0-				-0-
08		775 N	607	-0-	-168 B	-0-	466	3	141	9	N	128				128
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT				128

TOWER RESOURCES INC 862857																
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118																
04		240	119	-0-	-121 B	65	119	3			N	-0-				-0-
05		165 N	100	-0-	-65 B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
06		180 N	81	-0-	-99 B	-0-	81	3			N	-0-				-0-
07		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-				-0-

MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537																
04		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-				-0-
06		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-				-0-
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-				-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 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																
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16																

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256																
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516																
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114																
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-				-0-
05		1271 N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-				-0-
06		1230 N	1065	-0-	-165	-0-	1065	3			N	-0-				-0-
07		1240 N	928	-0-	-312	-0-	928	3			N	-0-				-0-
08		1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-				-0-
09		1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000	3			N	-0-				-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629						
WHARTON 2-21		WELL #:		2	RRCID -> 183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 - 4276
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
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		14
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		14
06	570 N	342	-0-	-228	-0-	342 2	N	-0-		14
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	395 2	N	-0-		14
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2	N	-0-		14
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		14

WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 - 4072
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		52
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		52
06	240 N	100	-0-	-140	-0-	100 2	N	-0-		52
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-		52
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		52
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-		52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		4
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		4
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 2	N	-0-		4
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		4
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		4
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		4

TOWER RESOURCES INC				862857				CNTY: PALO PINTO		
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517
04	1110 N	992	-0-	-118	-0-	992 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	802	-0-	-314	-0-	802 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	807	-0-	-213	-0-	807 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874 3	N	-0-		-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-

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
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-		-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332										
LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512	-	528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT.	(I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	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
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-
09	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
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-
09	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
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-
09	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
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-
09	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525	-	548
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		8333332								
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 - 3894
04	2220 N	2115	-0-	-105	-0-	2115	2		Y	-0-		-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-		-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		Y	-0-		-0-
07	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	1862	2		Y	-0-		-0-
08	2232 N	1915	-0-	-317	-0-	1915	2		Y	-0-		-0-
09	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1889	2		Y	-0-		-0-

CARTER 7-40		WELL #:		3	RRCID ->	181487	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3906 - 3918
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16												

CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		-0-
05	744 N	96	-0-	-648	-0-	96	2		N	-0-		-0-
06	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	2		N	-0-		-0-
07	682 N	269	-0-	-413	-0-	269	2		N	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
101 RANCH		1702										
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CUMMING COMPANY, INC. THE			194204										
101 RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883			
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
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			-0-
*08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT			-0-

101 RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014			
04		T. A.	-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		WELL #:	620678	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:	709694	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805			
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	850964	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906			
04		810 N	456	-0-	-354	-0-	456 3		N	-0-			14
05		930 N	503	-0-	-427	-0-	503 3		N	-0-			14
06		660 N	382	-0-	-278	-0-	382 3		N	-0-			14
07		465 N	366	-0-	-99	-0-	363 3		N	3			17
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			17
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																
CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				1
05		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-				1
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				1
07		310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-				1
08		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-				1
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				1

TOWER RESOURCES INC 862857																
WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639																

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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965																
DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882																

04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-				-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
*09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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																

04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	111	1	483	2	N	-0-				98
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	119	1	463	2	N	-0-				98
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	134	1	475	2	N	-0-				98
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	121	1	486	2	N	-0-				98
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	125	1	474	2	N	-0-				98
09		600 N	541	-0-	-59	-0-	112	1	429	2	N	-0-				98

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A																

04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	N	-0-				-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	55	1	214	2	N	-0-				-0-
06		390 N	236	-0-	-154	-0-	52	1	184	2	N	-0-				-0-
07		310 N	260	-0-	-50	-0-	52	1	208	2	N	-0-				-0-
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	50	1	190	2	N	-0-				-0-
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	49	1	187	2	N	-0-				-0-

WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A																

04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	93	1	403	2	N	4				41
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	111	1	431	2	N	9				50
06		570 N	493	-0-	-77	-0-	108	1	385	2	N	-0-				50
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	101	1	402	2	N	-0-				50
08		558 N	500	-0-	-58	-0-	105	1	395	2	N	-0-				50
*09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	100	1	381	2	N	-0-				50

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON, GLEN "A"		//CONT.// //CONT.//	54586 500 665870	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID -> 066887	COMPL. DATE 05/26/1976	TOTAL DEPTH	4052	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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - P/A 10/15/15														

WATSON GLEN		WELL #:	2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A					
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	76	1	331	2	N	-0-		70
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	87	1	336	2	N	-0-		70
06	540	N	310	-0-	-230	-0-	68	1	242	2	N	-0-		70
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	85	1	340	2	N	-0-		70
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	87	1	330	2	N	-0-		70
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	90	1	346	2	N	-0-		70

WATSON ROSS		WELL #:	2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A					
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	162	2	N	-0-		28
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	-0-		28
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	80	1	283	2	N	-0-		28
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	69	1	276	2	N	-0-		28
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	2	N	-0-		28
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	66	1	251	2	N	-0-		28

TEJAS WESTERN CORP. TURNER		841335	WELL #:	1	RRCID -> 069800	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A				
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			58
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			58
06	1740	N	1068	-0-	-672	-0-	1068	2		N	-0-			58
07	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	1092	2		N	-0-			58
08	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2		N	-0-			58
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			58

LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH "A"		54647 080 088563	WELL #:	3	RRCID -> 189438	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3864 - 3924				
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3854 - 3880					
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
07	620	N	142	-0-	-478	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790		
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
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2	N	-0-		79
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		79
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-		79
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		79
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		79
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		79

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993		
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-		-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2	N	-0-		-0-
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660		
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		58
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		58
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		58
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		58
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		58
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		58

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898		
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2	N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990		
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2	N	-0-		-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571 2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960		
04	450 N	130	-0-	-320	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05	496 N	17	-0-	-479	-0-	17 2	N	-0-		-0-
06	390 N	10	-0-	-380	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 2	N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944		
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2	N	-0-		-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
06	660 N	587	-0-	-73	-0-	587 2	N	-0-		-0-
07	620 N	508	-0-	-112	-0-	508 2	N	-0-		-0-
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	359 2	N	-0-		-0-
09	600 N	336	-0-	-264	-0-	336 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 #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
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
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2	N	-0-			-0-
05	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	2	N	-0-			-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
04	960 N	826	-0-	-134	-0-	826	2	N	-0-			-0-
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2	N	-0-			-0-
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2	N	-0-			-0-
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2	N	-0-			-0-
08	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2	N	-0-			-0-
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
04	690 N	501	-0-	-189	-0-	501	2	N	-0-			-0-
05	744 N	349	-0-	-395	-0-	349	2	N	-0-			-0-
06	570 N	232	-0-	-338	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07	527 N	123	-0-	-404	-0-	123	2	N	-0-			-0-
08	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	4104	-0-	-81	-0-	4104	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3904	-0-	-146	-0-	3904	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	3683	-0-	-595	-0-	3683	2	N	-0-			-0-
*09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	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 #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
04	240 N	208	-0-	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210 N	187	-0-	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

 COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	19	9	N	17					118
05	341 N	326	-0-	-0-	-15	-0-	313	2	13	9	N	12					130
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	N	18					148
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11					159
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	13	9	N	12					171
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	12	9	N	11					182

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

04	210 X	154	-0-	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

04	900 N	859	-0-	-0-	-41	-0-	88	1	771	3	N	-0-					-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	837	3	N	-0-					-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	839	3	N	-0-					-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	820	3	N	-0-					-0-
08	930 N	849	-0-	-0-	-81	-0-	93	1	756	3	N	-0-					-0-
09	930 N	803	-0-	-0-	-127	-0-	87	1	716	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072		
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300 - 3312		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		WELL #:		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403									
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120		
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959		
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715		
04		690 N	382	-0-	-308	-0-	382	3	Y	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-			-0-
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3	Y	-0-			-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		WELL #:		743325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212		
04		T. A.	128	-0-	128	3940	128	3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	117	-0-	117	4057	117	3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	134	-0-	134	4191	134	3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	111	-0-	111	4302	111	3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	101	-0-	101	4403	101	3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4403			Y	NO RPT			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)				//CONT.//	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		16
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		16
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	N	-0-	-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	N	-0-	-0-
06		1020 N	954	-0-	-66	-0-	65	1	889	3	N	-0-	-0-
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	69	1	897	3	N	-0-	-0-
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	67	1	911	3	N	-0-	-0-
09		960 N	892	-0-	-68	-0-	61	1	831	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH				WELL #:	4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304
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-
09		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
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		11
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		11
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

LONG RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190
04		420 N	384	-0-	-36	-0-	42	1	342	3	N	-0-	-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	N	-0-	-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-	-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-	-0-
08		434 N	366	-0-	-68	-0-	41	1	325	3	N	-0-	-0-
09		450 N	408	-0-	-42	-0-	41	1	367	3	N	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277
04		1230 N	964	-0-	-266	-0-	44	1	920	3	Y	-0-	-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1188	3	Y	-0-	-0-
06		1230 N	1156	-0-	-74	-0-	49	1	1107	3	Y	-0-	-0-
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	Y	-0-	-0-
08		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	51	1	1169	3	Y	-0-	-0-
*09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	47	1	1132	3	Y	-0-	-0-

LONG RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	540 N	496	-0-	-44	-0-	23 1	473 3		Y	-0-			-0-
05	558 N	501	-0-	-57	-0-	22 1	479 3		Y	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22 1	504 3		Y	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26 1	549 3		Y	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23 1	531 3		Y	-0-			-0-
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	21 1	507 3		Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	48 1	466 3		N	5			106
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	50 1	505 3		N	3			109
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	47 1	480 3		N	3			112
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	50 1	502 3		N	4			116
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	48 1	480 3		N	1			117
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	45 1	462 3		N	5			122

LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2			Y	-0-			43
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			Y	-0-			43
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			Y	-0-			43
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			Y	-0-			43
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	55 2	3 9		Y	3			46
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52 2	1 9		Y	1			47

LONG TRUSTS, THE 507585
 GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	998 2			N	-0-			128
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-			128
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2			N	-0-			128
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-			128
08	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090 2			N	-0-			128
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054 2			N	-0-			128

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		//CONT.//		55486 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585							
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #:		5	RRCID -> 083531	COMPL. DATE 06/04/1978	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4205	- 4237		
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
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	Y	-0-			66
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	Y	-0-			66
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2	Y	-0-			66
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	Y	-0-			66
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	Y	-0-			66
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	460 2	Y	-0-			66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #:		8A	RRCID -> 083532	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4188	- 4242		
04	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318 2	Y	-0-			91
05	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371 2	Y	-0-			91
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	Y	-0-			91
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	Y	-0-			91
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	Y	-0-			91
09	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222 2	Y	-0-			91

LUCKY LANE (STRAWN)				55486 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251							
WHITTENBURG 'J'		WELL #:		2	RRCID -> 279895	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3688	- 3732		
04	3040	-0-	-0-	-3040	27262		N	-0-			-0-
05	4712	-0-	-0-	-4712	22550		N	-0-			-0-
06	4560	-0-	-0-	-4560	17990		N	-0-			-0-
07	4712	-0-	-0-	-4712	13278		N	-0-			-0-
08	4712	-0-	-0-	-4712	8566		N	-0-			-0-
*09	4560	-0-	-0-	-4560	4006		N	-0-			-0-

LUKER (BRENEKE)				55634 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN			
ANDERSON, FELIX				021816							
ANDERSON, FELIX		WELL #:		1	RRCID -> 099908	COMPL. DATE 05/10/1982	TOTAL DEPTH 1206	PERF. 1121	- 1124		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)				55768 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609							
MACDONALD		WELL #:		1	RRCID -> 153379	COMPL. DATE 12/12/1994	TOTAL DEPTH 4472	PERF. 4243	- 4248		
04	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

SANDERS ENERGY LLC				747645							
SNYDER "117"		WELL #:		2	RRCID -> 221685	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 4196	- 4218		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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

04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.		824339									
SINGLETON, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842			
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
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	456 2	7 9	N	6	156
05		527 N	458	-0-	-69	-0-	450 2	8 9	N	7	163
06		510 N	472	-0-	-38	-0-	465 2	7 9	N	6	169
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 2	6 9	N	5	174
08		465 N	319	-0-	-146	-0-	319 2		N	-0-	174
09		480 N	347	-0-	-133	-0-	340 2	7 9	N	6	180

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299									
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744			
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
04		960 N	913	-0-	-47	-0-	913 3		N	-0-	39
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-	39
06		930 N	804	-0-	-126	-0-	804 3		N	-0-	39
07		930 N	616	-0-	-314	-0-	616 3		N	-0-	39
08		930 N	890	-0-	-40	-0-	890 3		N	-0-	39
*09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-	39

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	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904			
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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-	-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 130071		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820			
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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-	-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814			
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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-	-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
		//CONT.// 684615										
		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		498735										
		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340				
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			74
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			74
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			74
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			74
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			74
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			74

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290				
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294				
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-			-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308				
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314				
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	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 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
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	203 2	2 9	N	2			92
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	206 2	2 9	N	2			94
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9	N	2			96
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	207 2	2 9	N	2			98
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	208 2	2 9	N	2			100
*09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2 9	N	2			102

M J R (MARBLE FALLS)				56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
TEJAS JACK SALES, INC.				841296									
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID ->	131265	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	950	PERF.	900 -	920
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	131605	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	900 -	1038
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
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 -	986
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 -	1090
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
04		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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. ROSS (DUFFER)				56332 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
RONNING GAS AND OIL LLC				727054									
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF.	3500 -	3510
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
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)			56475 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN					
TEJAS JACK SALES, INC.			841296													
NEWSOM, MACK			WELL #: 3		RRCID -> 123883			COMPL. DATE 03/25/1987			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOURN			WELL #: 4		RRCID -> 124730			COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966					
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGERS (CONGL. UPPER)			56663 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925													
MAGERS			WELL #: 1		RRCID -> 165723			COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781					
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	165	1	317	3	Y	-0-				15
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	167	1	336	3	Y	-0-				15
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	186	1	282	3	Y	-0-				15
*07		496 N	322	-0-	-174	-0-	126	1	196	3	Y	-0-				15
*08		DLQ G-10	635	-0-	635	-0-	232	1	403	3	Y	-0-				15
*09		1077 N	442	-0-	-635	-0-	159	1	283	3	Y	-0-				15

MAGGIE LOU (MISS.)			56670 250		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741													
WILSON, L. R.			WELL #: 1		RRCID -> 171042			COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054					
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-				-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
06		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-				-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				-0-

WILSON			WELL #: 2		RRCID -> 185085			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189					
04		330 N	313	-0-	-17	-0-	310	2		3	9	N	3			172
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-			172
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-			172
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-	149	1	23
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				N	-0-			23
*09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2				N	-0-			23

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					
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNUM (CONGL) //CONT.// 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 CAREY, CLEVE W. //CONT.// 131300
 CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

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

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

04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2				N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	107	1	309	2		N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	143	1	470	2		N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	157	1	450	2		N	-0-					-0-
08	403	N	184	-0-	-219	-0-	11	1	173	2		N	-0-					-0-
09	540	N	112	-0-	-428	-0-	10	1	102	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

04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2				N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2				N	-0-					-0-
08	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	2				N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

04	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2				N	-0-	4	7			-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2				N	-0-					-0-
06	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2				N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2				N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 MCKEON, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	74	1	216	2		N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	57	1	188	2		N	-0-					-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	66	1	190	2		N	-0-					-0-
08	279	N	93	-0-	-186	-0-	6	1	87	2		N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	16	1	168	2		N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

04	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	2				N	-0-					1
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2				N	-0-					1
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2				N	-0-					1
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2				N	-0-					1
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2				N	-0-					1
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2				N	-0-					1

MALES (4300)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
LONG-JONES //CONT.// 809930												
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
												BALANCE
04		540 N	513	-0-	-27	-0-		513 2			N	-0-
05		496 N	470	-0-	-26	-0-		120 1	350 2		N	-0-
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-		155 1	508 2		N	-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-		198 1	572 2		N	-0-
08		465 N	379	-0-	-86	-0-		23 1	356 2		N	-0-
09		660 N	534	-0-	-126	-0-		47 1	487 2		N	-0-

MCKEON GAS UNIT												
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348												
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALKER, RONNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208												
04		180 N	152	-0-	-28	-0-		152 2			N	-0-
05		186 N	110	-0-	-76	-0-		28 1	82 2		N	-0-
06		270 N	62	-0-	-208	-0-		14 1	48 2		N	-0-
07		155 N	70	-0-	-85	-0-		18 1	52 2		N	-0-
08		124 N	54	-0-	-70	-0-		3 1	51 2		N	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

MALES (4650)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930												
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

DOSS FOUNDATION GAS UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

KIDWELL HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778												
04		210 N	176	-0-	-34	B	-0-	3 1	173 2		N	-0-
05		217 N	177	-0-	-40	B	-0-	1 1	176 2		N	-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	3 1	201 2		N	-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	5 1	206 2		N	-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2			N	-0-
09		210 N	186	-0-	-24	B	-0-	186 2			N	-0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	540 N	397	-0-	-143 B	-0-	397 2			N	-0-			83
05	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	102 1	296 2		N	-0-			83
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	81 1	264 2		N	-0-			83
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	105 1	305 2		N	-0-			83
08	403 N	296	-0-	-107 B	-0-	18 1	278 2		N	-0-			83
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

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
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	11 1	884 2		N	-0-			128
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	24 1	854 2		N	-0-			128
06	960 N	823	-0-	-137	-0-	8 1	815 2		N	-0-			128
07	930 N	841	-0-	-89	-0-	10 1	831 2		N	-0-			128
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	11 1	859 2		N	-0-			128
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

OXXN 630579
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

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
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2			N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	89	-0-	-159	-0-	89 2			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

MALES (4850)		//CONT.//	56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC			714311									
TABOR GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4304 - 4345	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2		N	-0-		-0-
05		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2		N	-0-		-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
09		330 N	172	-0-	-158	-0-	172 2		N	-0-		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930					CNTY: N/A				
LONG - JONES			WELL #:	1	RRCID ->	071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	PERF. N/A	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIDDLETON GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4813 - 4826	
04		420 N	37	-0-	-383	-0-	37 2		N	-0-		29
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		29
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		29
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		29
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		29
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		29

CRAVER, R. M.			WELL #:	1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954 - 5011	
04		600 N	270	-0-	-330	-0-	270 2		N	-0-		14
05		558 N	438	-0-	-120	-0-	112 1	326 2	N	-0-		14
06		540 N	231	-0-	-309	-0-	58 1	173 2	N	-0-		14
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	68 1	197 2	N	-0-		14
08		434 N	208	-0-	-226	-0-	14 1	194 2	N	-0-		14
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	21 1	218 2	N	-0-		14

MALLORY (STRAWN)			56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
STUART, J. N. "B"			WELL #:	31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 1070 - 1086	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555					CNTY: PALO PINTO				
STUART, ELLEN G. "B"			WELL #:	10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500 - 1516	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STERLING OIL AND GAS				818896									
MALLORY, O. L.				WELL #:	2	RRCID ->	100890	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	1674	PERF.	1082 - 1090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	48	-0-	-12	-0-		48 1		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 1		N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-		34 1		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 1		N	-0-			-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: EASTLAND						
TARPON "B"				WELL #:	1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF.	1354 - 1384
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-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-
09	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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SA 2 (Troxell)				WELL #:	1	RRCID ->	141984	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

STANSELL, W. G.				WELL #:	3	RRCID ->	142628	COMPL. DATE	11/09/1985	TOTAL DEPTH	3569	PERF.	3262 - 3318
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - P/A 01/26/16

MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.			//CONT.//		140598											
SA3 (COLQUITT)			WELL #:		1	RRCID ->	143617	COMPL. DATE	07/20/1987	TOTAL DEPTH	3999	PERF. 3353 - 3368				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	174455	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3268 - 3308			
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
09		0 #	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			
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVEREST NETWORK LLC					WELL #:	252052	RRCID ->	131770	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3220 - 3253			
ZIEHR, HENRY ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	131770	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3220 - 3253			
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				29
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				29
06	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-				29
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				29
08	279	#	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-				29
09	240	#	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-				29

J & TG, LLC					WELL #:	427427	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3291 - 3311			
WEATHERS					WELL #:	1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3291 - 3311			
04	570	#	533	-0-	-37	-0-	532	2	1	9	Y	1				25
05	589	#	549	-0-	-40	-0-	548	2	1	9	Y	1				26
06	570	#	543	-0-	-27	-0-	537	2	6	9	Y	5	23	1		8
07	589	#	559	-0-	-30	-0-	558	2	1	9	Y	1				9
08	574	R	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	Y	2				11
*09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2				13

JP OIL & GAS, LLC					WELL #:	448017	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204 - 3208			
KERR					WELL #:	4	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204 - 3208			
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
05	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.// 448017												
WAYNICK, WEST		WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAYNICK, WEST		WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230				
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224				
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-
09	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				
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			20
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

KERR		WELL #: 6		RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288				
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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #: 1		RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378		
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			-0-
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY	130	-0-	130	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130				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	
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

04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-			54
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			54
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			54
07		589 N	463	-0-	-126	-0-	463 2	N	-0-			54
08		651 N	593	-0-	-58	-0-	593 2	N	-0-			54
09		660 N	575	-0-	-85	-0-	575 2	N	-0-			54

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	
04		180 #	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-			21
05		186 #	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-			21
06		150 #	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-			21
07		186 #	109	-0-	-77	-0-	109 2	N	-0-			21
08		186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-			21
09		180 #	113	-0-	-67	-0-	113 2	N	-0-			21

CDJ OIL CO.			140598									
HARLOW, LOUISE "D"			WELL #: 1		RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3258 - 3288	
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
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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-
09		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	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOVALL, HOWARD			824340									
AUTRY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 077677		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 3096 - 3101	
04		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
DEMPSEY, H.		WELL #:		1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3216 - 3235	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			4
05	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			4
06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			4
07	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			4
08	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			4
*09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			4

AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114	
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-

AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235	
04	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	120 #	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352	
04	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			82
05	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			82
06	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			82
07	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			82
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			82
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			82

AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209	
04	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			63
05	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			63
06	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			63
07	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			63
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			63
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			63

AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147	
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-

AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105	
04	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		15 #	4	-0-	-11	-0-	4 2	N	-0-			73
05		15 #	6	-0-	-9	-0-	6 2	N	-0-			73
06		15 #	5	-0-	-10	-0-	5 2	N	-0-			73
07		7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-			73
08		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			73
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
04		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
05		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
07		12 #	4	-0-	-8	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-			-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			-0-
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANNING-OCONNOR (CADD0)		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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			164

MANNING-OCONNOR (CADD)		//CONT.//		57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782										
MCCONNELL				WELL #:	2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS				WELL #:	2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300	
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-

MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BASA RESOURCES, INC.				053974										
WRIGHT, C. M.				WELL #:		RRCID ->	237869	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3978 - 4008	
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012														

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761				CNTY: PALO PINTO						
ALEXANDER				WELL #:	1 L	RRCID ->	115661	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF.	4076 - 4112	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06	300	N	23	-0-	-277	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3235 - 3251						
M	O	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MARINER (CONGL.) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC MARINER		57513 075 637403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794						
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	124	-0-	124	124	124	3		Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT					-0-
MARINER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558 - 3574				
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MARINER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479				
04	T. A.	131	-0-	131	782	131	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	121	-0-	121	903	121	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	138	-0-	138	1041	138	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1041					Y	-0-					-0-
08	1156 N	115	-0-	-1041	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARINER "B"		WELL #:		1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772 - 3877				
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TRACER OPERATING, INC. DEAN, HELEN LOUISE		863965		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3867						
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

MARMAC (MARBLE FALLS)			57648 300		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
BLACKBURN, GIL			073028												
BERKLEY			WELL #: 1		RRCID -> 099129			COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC			882575								CNTY: PARKER				
JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 207094			COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538				
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

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85

WISE EXPLORATION			932980								CNTY: EASTLAND				
WILLIAMS			WELL #: 1 U		RRCID -> 100722			COMPL. DATE 05/12/1982			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446				
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

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-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)			57666 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012												
MORGAN			WELL #: 1		RRCID -> 115328			COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084				
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

04		270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851								CNTY: EASTLAND				
RIDDLE TRACT 2			WELL #: 1		RRCID -> 109800			COMPL. DATE 02/10/1984			TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026				
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

04		120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
08		124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
*09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3			WELL #: 1		RRCID -> 112783			COMPL. DATE 09/05/1984			TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028				
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

04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
RIDDLE TRACT 5		WELL #:		1	RRCID ->	113950	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3015 - 3042
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	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	Y	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-			-0-
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1	RRCID ->	119627	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	3020 - 3040
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1	RRCID ->	175444	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3065 - 3077
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2	N	-0-			-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-			-0-
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2	N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2	N	-0-			-0-
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	235	2	N	-0-			-0-

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059			RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3044 - 3054
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1								
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			11
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			11
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			11
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			11
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			11
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2997 - 3010
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			8
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2	N	-0-			8
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			8
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-			8
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			8
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2	N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3000 - 3010
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			2
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			2
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			2
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			2
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			2
09	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	2	N	-0-			2

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059										
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3038 - 3044			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-	

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3032 - 3036			
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			27	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			27	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			27	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			27	
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			27	
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			27	

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2942 - 2946			
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2		N	-0-			44	
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			44	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			44	
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			44	
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			44	
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			44	

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 - 3062		
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARSHA (CADD)		WELL #:		57712 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442		1	RRCID ->	185894	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3513 - 3538			
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-	
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-	

MARSHA (CONG)		WELL #:		57712 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442		2	RRCID ->	120604	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	4544	PERF. 4314 - 4320			
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)
ROB-JOE GAS & OIL CO.
SWENSON HEIRS

57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
715500
WELL #: 31 RRCID -> 017962 COMPL. DATE 09/18/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY EMMA (CADDO)
3 S PRODUCTION, INC.
SHEPARD

57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
953796
WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

04	690 N	457	-0-	-233	-0-	435	3	22	9	N	20					167
05	620 N	285	-0-	-335	-0-	260	3	25	9	N	23					190
06	420 N	206	-0-	-214	-0-	192	3	14	9	N	13	163	1			40
07	465 N	211	-0-	-254	-0-	177	3	34	9	N	31					71
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	176	3	26	9	N	24					95
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	151	3	33	9	N	30					125

MARY EMMA (MISS. REEF)
ARNOT OIL COMPANY, LLC
TEXAS

57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
033012
WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617

04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	528	2	91	9	N	83	174	1			47
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	672	2	404	9	N	367	320	1			94
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	970	2	491	9	N	446	493	1			47
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	963	2	545	9	N	495	511	1			31
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1041	2	564	9	N	513	495	1			49
09	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	850	2	430	9	N	391	331	1			109

MASK (CADDO)
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.
MASK 2284

58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
732111
WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS (CADDO)
MOMENTUM OPERATING CO., INC.
MATTHEWS ACC 2

58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
574324
WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE)			58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.			881442													
NEWELL 12-12			WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670					
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

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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
04	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	1560	3			N	-0-				162
05	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	1797	3			N	-0-				162
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-				162
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1904	3	169	9	N	154	167	1		149
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1769	3	68	9	N	62				211
*09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2135	3	143	9	N	130	167	1		174

MATTHEWS, NORTH (GARDNER)			58326 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.			881442													
MATTHEWS "23"			WELL #: 4		RRCID -> 149362		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 3595 - 3614					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWELL 12-8			WELL #: 1D		RRCID -> 204324		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3902 - 3908					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125

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					
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-
09	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					
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAZILLION (STRAWN, 2000)			58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP			302592												
CIRCLE W RANCH			WELL #: 1T		RRCID -> 150875		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2000 - 2008				
M	O	ALLOW 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

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-
09	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				

04	14B2	EXT	-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
09	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				

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

FAMBRO "CC"			WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3780 - 3788				

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			-0-

FAMBRO E			WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3901 - 3906				

04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-			-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-			-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-			-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-

SAM FAMBRO '10'			WELL #: 2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3874 - 3934				

04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-			-0-
05	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	2			N	-0-			-0-
06	750	N	405	-0-	-345	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STONE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3618 - 3636	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BRANNON II		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3750 - 3758		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3314 - 3320	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3800 - 3810	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCCREA (STRAWN, LO.)		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2506 - 2526	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCUISTION (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		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE														
WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A						

04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE														
WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/30/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A						

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		

04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	N	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	710	2	N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	N	-0-			-0-
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND (JENNINGS)														
WJH ENERGY, INC.		59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
HERRING, V.		888225		WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1334 - 1344		

04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCGOUGH SPRINGS (CISCO)		59500 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WHITTINGTON, JAMES C., INC.		921519										
WHITTINGTON, J. C.		WELL #:	1 A	RRCID ->	076857	COMPL. DATE	01/11/1977	TOTAL DEPTH	1625 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
HILL CITY INJECTION, LLC		386385										
SSG KEVIN W. BUTLER		WELL #:	1	RRCID ->	073997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5085 PERF. 4466 - 4486			
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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
WEST, F.		WELL #:	2	RRCID ->	073094	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	5150 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-			-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-			-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3		N	-0-			-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-			-0-
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-			-0-
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #:		4		RRCID ->		074055		COMPL. DATE		09/30/1977		TOTAL DEPTH		5010 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-					
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-					
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-					
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-					
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-					
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-					

PEVELER, M.		WELL #:		1		RRCID ->		077364		COMPL. DATE		06/26/1978		TOTAL DEPTH		5350 PERF. 3816 - 3842	
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					
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-					
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-					
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		N	-0-			-0-					
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-			-0-					
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			-0-					
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3		N	-0-			-0-					

CRAVENS		WELL #:		7		RRCID ->		079132		COMPL. DATE		08/03/1978		TOTAL DEPTH		5093 PERF. 4663 - 4673	
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					
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-					
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			-0-					
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-			-0-					
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			-0-					
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-			-0-					
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3		N	-0-			-0-					

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738			
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245			
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		N	-0-		-0-
08	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3		N	-0-		-0-
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	445 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			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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									
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922			
SANDERS "A"		WELL #: 1									
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592									
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4912 - 4922	
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
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-			3
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			3
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	616 2			N	-0-			3
07	744 N	640	-0-	-104	-0-	640 2			N	-0-			3
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-			3
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-			3

CLEVELAND		WELL #:		2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4736 - 4740	
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			N	-0-			6
05	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1533 2			N	-0-			6
06	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1283 2			N	-0-			6
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2			N	-0-			6
08	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326 2			N	-0-			6
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2			N	-0-			6

GRISSOM PRODUCTION		334880		WELL #:		1		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758 - 3770
GRISSOM		WELL #:		1		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3758 - 3770	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL CITY INJECTION, LLC		386385		WELL #:		1		RRCID -> 086273		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 5273	PERF. 3312 - 3324
LUKER, GARY		WELL #:		1		RRCID -> 086273		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 3312 - 3324	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3			N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-			-0-

MCREYNOLDS, DOYSE		556220		WELL #:		1		RRCID -> 121055		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 5050	PERF. 2588 - 2592
COKER		WELL #:		1		RRCID -> 121055		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 2588 - 2592	
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2			N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000	PERF. 0 - 4380
MCINTOSH D.		WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 0 - 4380	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3			N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3			N	-0-			-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 - 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
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256		PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193		PERF. N/A				
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A				
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-		-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-		-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-		-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-		-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-		-0-

CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207		
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-		-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-		-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-		-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-		-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954		
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-		-0-
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-		-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-		-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-		-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-		-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-		-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074		
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-
05	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3		N	-0-		-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-		-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-		-0-
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	3		N	-0-		-0-

SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240		
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290		
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-		-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-		-0-

MCLENNAN (MISS)
DALF ENERGY LLC
MASON, L. "A"

59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
197641
WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, L. "B"

WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012

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	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)
BARNETT ENERGY, INC.
RAGSDALE

60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY
051290
WELL #: 1 RRCID -> 077068 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3840 - 3864

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

EXPRO ENGINEERING, INC.
HEAVEN

257082
WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

MEEKER AND COMPANY, INC.
DOSE, O. E., -B- UNIT

558961
WELL #: 1 RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007																

PEARSON, J. M., UNIT #1

WELL #: 1 RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007																

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.//		558961										
HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID ->	116304	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4138 - 4151		
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
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	10	N	10	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-		11 2			N	-0-			-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS				569683					CNTY: PARKER					
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A		
04	480	N	NO RPT	-0-	-480					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PARKER					
BAILEY, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	017978	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	5067	PERF.	3925 - 3943		
04	324	N	324	-0-	-0-	61	1	263	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	301	-0-	-40	56	1	245	3	Y	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	78	1	299	3	Y	-0-			-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	67	1	298	3	Y	-0-			-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	88	1	278	3	Y	-0-			-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	128	1	506	3	Y	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225										
LESIKAR, L.W.		WELL #:		1	RRCID ->	077044	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3536 - 3542		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			15

LESIKAR, L.W. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3588 - 3614	
04	445	N	445	-0-	-0-	B	445	2		N	-0-			13
05	447	N	447	-0-	-0-	B	447	2		N	-0-			13
06	438	N	438	-0-	-0-	B	438	2		N	-0-			13
07	465	N	428	-0-	-37	B	428	2		N	-0-			13
08	436	N	436	-0-	-0-	B	436	2		N	-0-			13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	450	N	424	-0-	-26	B	424	2		N	-0-			13

BRENTS, WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	082673	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3902 - 3925	
04	365	N	365	-0-	-0-	B	365	2		N	-0-			9
05	447	N	447	-0-	-0-	B	447	2		N	-0-			9
06	396	N	396	-0-	-0-	B	396	2		N	-0-			9
07	636	N	636	-0-	-0-	B	636	2		N	-0-			9
08	825	N	825	-0-	-0-	B	825	2		N	-0-			9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	545	N	545	-0-	-0-	B	545	2		N	-0-			9

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)			//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961										
BOYD, A. F., UNIT 2			WELL #:	1B	RRCID ->	017981	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3998 - 4005		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2			N	-0-			13
05		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2			N	-0-			13
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2			N	-0-			13
07		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2			N	-0-			13
08		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2			N	-0-			13
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2			N	-0-			13

DOSS, O. E., -B-			WELL #:		RRCID ->	017982	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	4000 - 4004		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007														

HILL, SALLIE			WELL #:	1L	RRCID ->	116305	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4221 - 4231		
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-										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
HARRISON-RUSSELL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3988 - 0		
04		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	25 1	108 3	Y		-0-			10
05		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	21 1	90 3	Y		-0-			10
06		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	29 1	111 3	Y		-0-			10
*07		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	27 1	118 3	Y		-0-			10
*08		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	37 1	116 3	Y		-0-			10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	29 1	116 3	Y		1			12
1 9														

NORMAN MARIE			WELL #:	1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	4158 - 0		
04		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	90 1	390 3	Y		-0-			-0-
05		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	86 1	377 3	Y		-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	83 1	317 3	Y		-0-			-0-
*07		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	79 1	349 3	Y		-0-			-0-
*08		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	108 1	339 3	Y		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	67 1	265 3	Y		-0-			-0-

BRENTS WALKER A UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4225 - 0		
04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	75 1	324 3	Y		-0-			10
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	70 1	305 3	Y		-0-			10
06		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	78 1	299 3	Y		-0-			10
*07		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	66 1	289 3	Y		-0-			10
*08		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	99 1	312 3	Y		-0-			10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	73 1	291 3	Y		-0-			10

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 059924			COMPL. DATE 08/30/1974			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
04		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	46 1	202 3	Y	-0-			-0-	
05		310 N	307	-0-	-3	B	-0-	57 1	250 3	Y	-0-			-0-	
06		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	68 1	262 3	Y	-0-			-0-	
*07		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	60 1	263 3	Y	-0-			-0-	
*08		394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	95 1	299 3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	52 1	207 3	Y	-0-			-0-	

COLE A.V. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 061760			COMPL. DATE 02/28/1975			TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0			
04		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	29 1	125 3	Y	-0-			-0-	
05		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	30 1	134 3	Y	-0-			-0-	
06		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	29 1	109 3	Y	-0-			-0-	
*07		155 N	122	-0-	-33	B	-0-	23 1	99 3	Y	-0-			-0-	
*08		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	41 1	127 3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		150 N	97	-0-	-53	B	-0-	20 1	77 3	Y	-0-			-0-	

DAVIDSON, ERBY		WELL #:		1		RRCID -> 067896			COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A			
04		1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	189 1	823 3	Y	-0-			-0-	
05		996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	185 1	811 3	Y	-0-			-0-	
06		1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	216 1	823 3	Y	-0-			-0-	
*07		1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	191 1	844 3	Y	-0-			-0-	
*08		1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	274 1	860 3	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09		1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	214 1	848 3	Y	-0-			-0-	

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 069000			COMPL. DATE 10/13/1976			TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DONALD FRAZIER		WELL #:		1		RRCID -> 071585			COMPL. DATE 02/18/1977			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3907 - 4108			
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
*08		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				08/04/2016		- P/A 08/04/2016									

WISE EXPLORATION		WELL #:		932980		RRCID -> 108446			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599			
CARPENTER		1													
04		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP													
SIMMONS-RAMSEY													
WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	73	
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	73	
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	73	
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	73	
*08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	73	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73	

LANDERS-RILEY													
WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568													
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	-0-	
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-	-0-	
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	-0-	
07		310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3		N	-0-	-0-	
*08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.													
BERNHARDT GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A													
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	2	N	-0-	
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	N	-0-	
06		600 N	25	-0-	-575	-0-	2	1	23	2	N	-0-	
07		496 N	401	-0-	-95	-0-	5	1	396	2	N	-0-	
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	8	1	624	2	N	-0-	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	

CARR -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A													
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	22	1	1829	2	N	-0-	
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	53	1	2038	2	N	-0-	
06		2190 N	88	-0-	-2102	-0-	1	1	87	2	N	-0-	
07		1922 N	1145	-0-	-777	-0-	14	1	1131	2	N	-0-	
08		2077 N	1933	-0-	-144	-0-	25	1	1908	2	N	-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	

OXXN													
BROWN ELIZABETH													
WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

NETTLES													
WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0													
04		1800 N	1630	-0-	-170	-0-	1630	2		N	-0-	-0-	
05		1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1575	2		N	-0-	-0-	
06		1650 N	1538	-0-	-112	-0-	1538	2		N	-0-	-0-	
07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1642	2	45	9	N	41	
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2	N	-0-		30
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2	N	-0-		30
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		30
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		30
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		30
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		30

MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A			
04	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2	N	-0-		-0-
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2	N	-0-		-0-
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2	N	-0-		-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2	N	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-		-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-		-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-		-0-
05	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2	N	-0-		-0-
06	2190 N	1692	-0-	-498	-0-	1692	2	N	-0-		-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-		-0-
08	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	2120	2	N	-0-		-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				714311										
JONES J. T. A				WELL #: 1		RRCID -> 060026		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 5656		PERF. 4368 - 4372		
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

04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	20	7	-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

MITCHELL-GLASS				WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980		PERF. N/A		
04		90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

LAYNE				WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4392 -		0
04		240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05		248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08		155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HAMMON				WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880		PERF. N/A		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261										
HASTINGS				WELL #: 1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A		
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178										
SMITH BERRY				WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130		PERF. N/A		
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			17
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			17
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			17
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			17
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.// 836178													
SMITH STARK		WELL #: 1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH,BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999													
BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A						
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-				-0-
06	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-				-0-
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-				-0-
*08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128						
04	840 N	737	-0-	-103 B	-0-	192	1	545	3	N	-0-	156	1		91
05	868 N	797	-0-	-71 B	-0-	232	1	565	3	N	-0-				91
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	224	1	790	3	N	-0-				91
07	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	248	1	606	3	N	-0-				91
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	232	1	786	3	N	-0-				91
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT				91
09	840 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				91

KEC ENTERPRISES, INC.		448461		RRCID -> 063698		COMPL. DATE 07/10/1975			TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A						
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DODSON		WELL #: 1		RRCID -> 067245		COMPL. DATE 03/08/1976			TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A						
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	7	1	655	2	N	-0-			27
05		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	23	1	880	2	N	-0-			27
06		840 N	87	-0-	-753 B	-0-	1	1	86	2	N	-0-			27
07		682 N	163	-0-	-519 B	-0-	2	1	161	2	N	-0-			27
08		899 N	781	-0-	-118 B	-0-	10	1	771	2	N	-0-			27
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			27
OXXN 630579															
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0															
04		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-			64
05		837 N	705	-0-	-132 B	-0-	705	2			N	-0-			64
06		780 N	707	-0-	-73 B	-0-	707	2			N	-0-			64
07		806 N	750	-0-	-56 B	-0-	750	2			N	-0-			64
08		775 N	706	-0-	-69 B	-0-	706	2			N	-0-			64
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT			64
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A															
04		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			13
05		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			13
06		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-			13
07		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			13
08		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			13
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT			13
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0															
04		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
05		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
06		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-			-0-
07		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
08		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A															
04		840 N	651	-0-	-189 B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
05		775 N	550	-0-	-225 B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
06		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
07		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
08		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A															
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
08		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
POPE, WILLIAM H.			671431									
POPE "C"			WELL #: 1	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5691 - 5770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-								
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.			809924									
CAVENESS			WELL #: 1	RRCID ->	064771	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	N/A	
04	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			22
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			22
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			22
07	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			22
08	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			22

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
CRUM, LESLIE			WELL #: 1	RRCID ->	056273	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF.	N/A	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0- B	-0-	20 1	86 3	Y	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0- B	-0-	19 1	82 3	Y	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0- B	-0-	25 1	94 3	Y	-0-		-0-
*07	124 N	110	-0-	-14	-0- B	-0-	20 1	90 3	Y	-0-		-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0- B	-0-	29 1	92 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	120 N	117	-0-	-3	-0- B	-0-	24 1	93 3	Y	-0-		-0-

BAILEY, G. C. -A-			WELL #: 2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	N/A	
04	727 N	727	-0-	-0-	-0- B	-0-	136 1	591 3	Y	-0-		64
05	818 N	818	-0-	-0-	-0- B	-0-	152 1	666 3	Y	-0-		64
06	944 N	944	-0-	-0-	-0- B	-0-	196 1	748 3	Y	-0-		64
*07	814 N	814	-0-	-0-	-0- B	-0-	150 1	664 3	Y	-0-		64
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0- B	-0-	201 1	632 3	Y	-0-		64
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	809 N	809	-0-	-0-	-0- B	-0-	163 1	646 3	Y	-0-		64

WALKER BRENTS -A-			WELL #: 3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5296 - 5302	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0- B	-0-	22 1	95 3	Y	-0-		18
05	83 N	83	-0-	-0-	-0- B	-0-	15 1	68 3	Y	-0-		18
06	73 N	73	-0-	-0-	-0- B	-0-	15 1	58 3	Y	-0-		18
*07	124 N	67	-0-	-57	-0- B	-0-	12 1	55 3	Y	-0-		18
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0- B	-0-	32 1	99 3	Y	-0-		18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0- B	-0-	32 1	127 3	Y	-0-		18

XPLORE OPERATING, LLC			946023									
FARMER B. J.			WELL #: 1	RRCID ->	060231	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	N/A	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0- B	-0-	125 1	594 3	N	-0-		-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0- B	-0-	74 1	874 3	N	-0-		-0-
06	780 N	632	-0-	-148	-0- B	-0-	40 1	592 3	N	-0-		-0-
07	744 N	618	-0-	-126	-0- B	-0-	39 1	579 3	N	-0-		-0-
08	961 N	548	-0-	-413	-0- B	-0-	36 1	512 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	144	-0-	-486	-0- B	-0-	9 1	135 3	N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023												
MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974			TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	39 1	185 3	N	-0-				-0-
05		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	19 1	225 3	N	-0-				-0-
06		780 N	341	-0-	-439 B	-0-	22 1	319 3	N	-0-				-0-
07		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	21 1	313 3	N	-0-				-0-
08		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	19 1	276 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	27 1	406 3	N	-0-				-0-
DALLAS, G.W.		WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762					
04		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	49 1	230 3	N	-0-				-0-
05		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	34 1	406 3	N	-0-				-0-
06		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	18 1	266 3	N	-0-				-0-
07		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	16 1	234 3	N	-0-				-0-
08		434 N	221	-0-	-213 B	-0-	14 1	207 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		270 N	176	-0-	-94 B	-0-	11 1	165 3	N	-0-				-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					
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2		N	-0-				12
05		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-				12
06		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-				12
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-				12
08		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		N	-0-				12
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	381 2		N	-0-				12
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					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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					
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-				97
05		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-				97
06		330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-				97
07		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-				97
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-				97
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT				97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
OXXN		630579														
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-					-0-
05		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2			N	-0-					-0-
06		120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 2			N	-0-					-0-
07		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2			N	-0-					-0-
08		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 2			N	-0-					-0-
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-					-0-
06		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2			N	-0-					-0-
07		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2			N	-0-					-0-
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2			N	-0-					-0-

POWELL C.J.		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 2			N	-0-	176 7				-0-
05		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2			N	-0-					-0-
06		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N	-0-					-0-
07		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N	-0-					-0-
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
HASTINGS		WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

MEEKER (1700)		60255 784		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
RKW OPERATING LLC		714311														
POWELL, C. J.		WELL #: 3		RRCID -> 146341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER									
RKW OPERATING LLC 714311									
POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A									
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-	-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-	-0-
MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761									
ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713									
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	Y	-0-	21
05	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342 2	Y	-0-	21
06	1350 N	639	-0-	-711	-0-	639 2	Y	-0-	21
07	868 N	144	-0-	-724	-0-	144 2	Y	-0-	21
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-	21
09	630 N	275	-0-	-355	-0-	275 2	Y	-0-	21
MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190									
GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274									
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-	-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-	-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-	-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-	-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-	-0-
*09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-	-0-
MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS									
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500									
S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799									
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	-0-
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2	N	-0-	-0-
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2	N	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-
MIDDLE CREEK (CONGL.) 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403									
STEPHEN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 121231 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374									
04	90 N	53	-0-	-37 B	-0-	53 3	Y	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		Y	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514									
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403								
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID -> 147506	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 3872	PERF. 3368	-	3370		
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-
09	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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY LIVINGSTON		WELL #:		878925 1 L	RRCID -> 129164	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 4272	PERF. 3610	-	3624		
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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL "B"		WELL #:		3 L	RRCID -> 131401	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3753	-	3767		
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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374
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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3881 - 3998
O												
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-		-0-
06	1200 N	881	-0-	-319	-0-	727	3	154	9	N	140	120 1 20
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	880	3	175	9	N	159	154 1 25
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-	25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

RITCHIE 37 -B-				WELL #:	3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3538 - 3552
04	14B2 EXT	149	-0-	149	-0-	577	138	3	11	9	N	10	60
05	14B2 EXT	76	-0-	76	-0-	653	76	3			N	-0-	60
06	14B2 EXT	74	-0-	74	-0-	727	74	3			N	-0-	60
07	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	751	24	3			N	-0-	60
*08	761 N	10	-0-	-751	-0-		10	3			N	-0-	60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	60

RITCHIE-37-				WELL #:	2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3675 - 3680
04	688 X	207	-0-	-481	-0-	207	3				N	-0-	56
05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-	56
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3				N	-0-	56
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-	56
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-	56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	56

ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
FLUEGGE				WELL #:	4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FLUEGGE				WELL #:	5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3396 - 3408
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-	-0-
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2				N	-0-	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-	-0-
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2				N	-0-	-0-
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2				N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT	-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.				863965											
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864				
M	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
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			33
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			33
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-			33
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			33
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			33
*09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			33

JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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				
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			84
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	789	2	11	9	N	10			94
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	28	1	66
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14			80
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	949	2	22	9	N	20			100
*09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	N	8			108

RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3850 - 3858				
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			85
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	N	9			94
06		1050 N	866	-0-	-184	-0-	866	2			N	-0-	28	1	66
07		992 N	717	-0-	-275	-0-	702	2	15	9	N	14			80
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	949	2	22	9	N	20			100
*09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	N	8			108

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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 587 - 589
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-	-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-	-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A												
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178												
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A												
04	540 N	349	-0-	-191	-0-	349	3			N	-0-	-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	-0-
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)			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	
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	72 1	166 3		N	-0-	-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	186 1	318 3		N	-0-	-0-
06		660 N	445	-0-	-215	-0-	168 1	277 3		N	-0-	-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	150 1	284 3		N	-0-	-0-
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	186 1	303 3		N	-0-	-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 061714			COMPL. DATE 04/04/1975			TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A	
04		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	187 1	2538 3		N	-0-	-0-
05		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	193 1	2885 3		N	-0-	-0-
06		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	187 1	2703 3		N	-0-	-0-
07		2821 N	2722	-0-	-99	-0-	193 1	2529 3		N	-0-	-0-
08		2821 N	2017	-0-	-804	-0-	193 1	1824 3		N	-0-	-0-
09		2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODS -A-			WELL #: 1 T		RRCID -> 062200			COMPL. DATE 04/26/1975			TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A	
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DIKE			WELL #: 2		RRCID -> 063612			COMPL. DATE 07/07/1975			TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A	
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIKES-GREEN			WELL #: 1		RRCID -> 065749			COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A	
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	168 1	493 3		N	-0-	26
05		682 N	455	-0-	-227	-0-	455 3			N	-0-	26
06		660 N	466	-0-	-194	-0-	466 3			N	-0-	26
07		682 N	455	-0-	-227	-0-	455 3			N	-0-	26
08		465 N	100	-0-	-365	-0-	100 3			N	-0-	26
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	26

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	335 1	795 3		N	-0-		38
05	527 N	409	-0-	-118	-0-	108 1	301 3		N	-0-		38
06	900 N	305	-0-	-595	-0-	95 1	210 3		N	-0-		38
07	1178 N	309	-0-	-869	-0-	100 1	209 3		N	-0-		38
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	106 1	247 3		N	-0-		38
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		38

HERZFELD FABRICATORS INC.				381590					CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 -	4406
04	450 N	376	-0-	-74	-0-	35 1	341 2		N	-0-		-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	43 1	414 2		N	-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	38 1	381 2		N	-0-		-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	35 1	332 2		N	-0-		-0-
08	465 N	285	-0-	-180	-0-	27 1	258 2		N	-0-		-0-
09	420 N	303	-0-	-117	-0-	28 1	275 2		N	-0-		-0-

SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 -	4442
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	60 1	582 2		N	-0-	136 1	82
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	66 1	640 2		N	-0-		82
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	59 1	586 2		N	-0-		82
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	62 1	586 2		N	-0-		82
08	713 N	559	-0-	-154	-0-	53 1	506 2		N	-0-		82
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	53 1	506 2		N	-0-		82

KEATING ENERGY, INC.				453142					CNTY: PALO PINTO			
CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CADD0)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256								
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 -	4503
04	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3			N	-0-		-0-
05	775 N	709	-0-	-66 B	-0-	709 3			N	-0-		-0-
06	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3			N	-0-		-0-
07	775 N	631	-0-	-144 B	-0-	631 3			N	-0-		-0-
08	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704 3			N	-0-		-0-
*09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
LANDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 -	4610
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2			N	-0-		-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-		-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-		-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) //CONT.// 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424												
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
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			15
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			15
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984 2		N	-0-			15
07	1240 N	950	-0-	-290	-0-	950 2		N	-0-			15
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			15
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
KATMANDU WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262												
04	1230 #	279	-0-	-951	-0-	279 2		N	-0-			-0-
05	1271 #	337	-0-	-934	-0-	337 2		N	-0-			-0-
06	990 #	239	-0-	-751	-0-	239 2		N	-0-			-0-
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547												
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOWER RESOURCES INC 862857												
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432												
04	1590 N	326	-0-	-1264	-0-	326 3		N	-0-			-0-
05	496 N	335	-0-	-161	-0-	335 3		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TOWER RESOURCES INC 862857												
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810												
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 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	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-

D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772												
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177 3		N	-0-			-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-			-0-
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	141 3		N	-0-			-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322															
M	O	ALLOW 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
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	3	Y	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		124 N	63	-0-	-61	-0-	25	1	38	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	40	1	69	3	Y	-0-			-0-
*09		201 N	92	-0-	-109	-0-	33	1	59	3	Y	-0-			-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574															
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-			-0-
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	Y	-0-			-0-
*07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385															
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	157	1	300	3	Y	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	160	1	322	3	Y	-0-			-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	189	1	287	3	Y	-0-			-0-
*07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	188	1	291	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	464	-0-	464	464	169	1	295	3	Y	-0-			-0-
*09		888 N	424	-0-	-464	-0-	152	1	272	3	Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199															
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	304	1	582	3	Y	-0-			-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	310	1	625	3	Y	-0-			-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	393	1	596	3	Y	-0-			-0-
*07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	458	1	713	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	1025	374	1	651	3	Y	-0-			-0-
*09		1800 N	935	-0-	-865	160	336	1	599	3	Y	-0-			-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750															
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-
09	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															
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
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
WILLOUGHBY												
61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
197690												
WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		480 N	313	-0-	-167 B	-0-	47 1	266 3	N	-0-		-0-
05		496 N	374	-0-	-122 B	-0-	63 1	311 3	N	-0-		-0-
06		420 N	266	-0-	-154 B	-0-	58 1	208 3	N	-0-		-0-
07		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	84 1	297 3	N	-0-		-0-
08		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	70 1	326 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
WARREN, J.												
850964												
WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815												
04		60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22 3		N	-0-		-0-
05		62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 3		N	-0-		-0-
06		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
WOODS -A-												
61842 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
197690												
WELL #: 1 C RRCID -> 063513 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2632 - 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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)												
TRUST OIL CO.												
WILLINGHAM												
61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
872124												
WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)												
TOWER RESOURCES INC												
WILSON, F.W.												
61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
862857												
WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572												
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-
05		651 N	486	-0-	-165	-0-	486 3		N	-0-		-0-
06		570 N	460	-0-	-110	-0-	460 3		N	-0-		-0-
07		589 N	448	-0-	-141	-0-	448 3		N	-0-		-0-
08		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3		N	-0-		-0-
*09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)													
BFT OPERATING, L.L.C.													
LLOYD, B. M.													
61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
068493													
WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	

DALLAS PRODUCTION, INC.													
BLAIR													
197690													
WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320													
04	900 N	509	-0-	-391	-0-	77	1	432	3	N	-0-	-0-	
05	961 N	496	-0-	-465	-0-	84	1	412	3	N	-0-	-0-	
06	720 N	383	-0-	-337	-0-	84	1	299	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	297	-0-	-230	-0-	65	1	232	3	N	-0-	-0-	
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	99	1	465	3	N	-0-	-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-	

GIBSON													
WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005													
04	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	333	1	963	3	N	-0-	17	
05	1674 N	1008	-0-	-666	-0-	143	1	865	3	N	-0-	17	
06	1350 N	932	-0-	-418	-0-	147	1	785	3	N	-0-	17	
07	1333 N	893	-0-	-440	-0-	150	1	743	3	N	-0-	17	
08	1023 N	983	-0-	-40	-0-	148	1	835	3	N	-0-	17	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	17	

FIREWATER													
WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	142	

DIKE													
WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510													
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	62	1	345	3	N	-0-	5	
05	589 N	263	-0-	-326	-0-	45	1	218	3	N	-0-	5	
06	480 N	198	-0-	-282	-0-	43	1	155	3	N	-0-	5	
07	434 N	168	-0-	-266	-0-	37	1	131	3	N	-0-	5	
08	248 N	97	-0-	-151	-0-	17	1	80	3	N	-0-	5	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	5	

HERZFELD FABRICATORS INC.													
DECKER, R.W. "B"													
381590													
WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387													
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	41	1	391	2	N	-0-	-0-	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-	-0-	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-	-0-	
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	2	N	-0-	-0-	
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	N	-0-	-0-	
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-	-0-	

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ITX CORPORATION										427179									
WAGLEY, E. F., -C-										WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
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-					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
WAGLEY, E.F."C"										WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237			
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			18					
05		806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3		N	-0-			18					
06		780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3		N	-0-			18					
07		806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3		N	-0-			18					
08		775 N	687	-0-	-88	-0-	687	3		N	-0-			18					
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-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			
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			2					
05		279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2		N	-0-			2					
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2		N	-0-			2					
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			2					
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			2					
09		150 N	37	-0-	-113	-0-	37	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			
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-					
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-					
06		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-			-0-					
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-					
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-					
*09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-					
HART RANCH										WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431			
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-					
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-					
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-					
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-					
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-					
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-					
HART RANCH										WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427			
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-					
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-					
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-					
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-					
08		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-			-0-					
*09		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-			-0-					

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467								
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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776								
04	254	N	254	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	230	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	186	2			N	-0-					-0-
09	240	N	149	-0-	-91	149	2			N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668								
04	120	N	106	-0-	-14	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	105	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	107	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	107	2			N	-0-					-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456								
04	721	N	721	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	726	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260								
RAMAC		WELL #: 1														
04	DLQ	G-10	314	-0-	314	314	3			N	-0-					128
05	DLQ	G-10	546	-0-	546	860	3			N	-0-					128
06	DLQ	G-10	329	-0-	329	1189	3			N	-0-					128
07	DLQ	G-10	421	-0-	421	1610	3			N	-0-					128
*08	1935	N	325	-0-	-1610	325	3			N	-0-					128
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT					128

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354								
FARMER,C.M.		WELL #: 1														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HERZFFELD FABRICATORS INC.		381590										
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740				
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
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	70 1	676 2	N	-0-			-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	82 1	788 2	N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	80 1	795 2	N	-0-			-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	87 1	827 2	N	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	90 1	849 2	N	-0-			-0-
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	89 1	881 2	N	-0-			-0-

SPEARS, J. L. "A"		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		292000										
WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432						
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	54 1	520 2	N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	58 1	563 2	N	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	53 1	532 2	N	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	59 1	555 2	N	-0-			-0-
08	620 N	561	-0-	-59	-0-	54 1	507 2	N	-0-			-0-
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	48 1	477 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				
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150				
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455				
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERVITA, LLC		844072		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LEWALLEN		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752				
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
LEXGAS, INC. 500222													
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-			-0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117													
04		1290 N	463	-0-	-827	-0-	463	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	280	-0-	-991	-0-	280	2	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
PALO CROSS, LLC 637384													
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060													
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-
09		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													
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
08		403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3	N	-0-			-0-
09		360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256													
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352													
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			9
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			9
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			9
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

ROLLO RESOURCES, LLC 726791													
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380													
04		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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/2016											

MINERAL WELLS, S. (CONGL)				61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ADKINS, MICHAEL H.				007933							
HOG MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	082710	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	4708	PERF. 4206 - 4211
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
04	14B2 EXT	14	-0-	14	452	14 2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	452		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	452		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	452		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	452		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	452		N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690	NON-ASSOCIATED			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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489	NON-ASSOCIATED			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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	900 N	795	-0-	-105	-0-	795 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870 3	N	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-			-0-
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791	NON-ASSOCIATED			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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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-
09	14B2 EXT	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)			61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC			179256									
WELCH			WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		22
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		22
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

HILL OPERATING LLC			387979									
MCCLURE, PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 100261		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 4321		PERF. 4144 - 4152	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)			61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
HICKMAN, MELISSA			WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4230 - 4240	
04		2520 N	2103	-0-	-417	-0-	2099 3	4 9	N	4		12
05		2666 N	2276	-0-	-390	-0-	2273 3	3 9	N	3		15
06		2520 N	2278	-0-	-242	-0-	2278 3		N	-0-		15
07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-		15
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3		N	-0-		15
09		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		15

PROCO OPERATING CO., INC.			679595									
HART RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4274 - 4284	
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	N	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354									
MCCLURE			WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4282 - 4298	
04	14B2	EXT	294	-0-	294	-0-	294 2		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	296	-0-	296	-0-	296 2		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	172	-0-	172	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362		N	-0-		-0-
08		1386 N	24	-0-	-1362	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
CROSS, C. D.		190320								
TURNER		WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570		
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
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
09	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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
04	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	40 1	213 2	N	-0-
05	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	40 1	227 2	N	-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	40 1	245 2	N	-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	40 1	229 2	N	-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	40 1	302 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	40 1	188 2	N	-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	
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 3		N	-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 3		N	-0-
07	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 3		N	-0-
08	15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		N	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690							
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MURPHY STONE UNIT II		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
		1							
		WELL #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374	
04	210 N	16	-0-	-194	-0-	5 1	11 3	N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		//CONT.//		61848 730	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	110182	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2208 - 2214
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	96 3		-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	94 3		-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	102 3		-0-	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	132 3		-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-	

STONE, C. UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	117940	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	2914	PERF.	2221 - 2231
04	180 N	21	-0-	-159	-0-	6 1	N	-0-	15 3		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-	377 3		-0-	
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-	323 3		-0-	
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	42 1	N	-0-	265 3		-0-	
07	434 N	314	-0-	-120	-0-	43 1	N	-0-	271 3		-0-	
08	372 N	256	-0-	-116	-0-	23 1	N	-0-	233 3		-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-	

SCOGGINS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	113905	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2052 - 2060
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	4 1	N	-0-	34 3		-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	30 3		-0-	
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	2 1	N	-0-	10 3		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT			-0-	

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)				61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
REDDELL		WELL #:		1	RRCID ->	160412	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4396 - 4404
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4384 - 4391
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

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
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596

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
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3		N	-0-			-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

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
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-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.		292000							
TOMERLIN		WELL #: 1A		RRCID -> 095103		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754	
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
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-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOMERLIN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 107042		COMPL. DATE 07/25/1983		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3705 - 3739	
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-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GO OIL CORP.		311420		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A	
KALINA		WELL #: 1							
04	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2	72
05	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2	72
06	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2	72
07	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2	72
08	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2	72
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2	72

LAFFOON FARM		481009		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738	
CASADOR "A"		WELL #: 2AU							
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-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790	
MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1 C							
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 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790	
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 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782														
M O	ALLOW 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
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	87	1	75	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	92	1	100	3	Y	-0-			-0-
*07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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														
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256														
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441														
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			33
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			33
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441														
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			6
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			6
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830														
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	17	1	136	3	N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	18	1	110	3	N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	3	N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	17	1	105	3	N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804														
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980										TOTAL DEPTH	4423	PERF.	2794 - 2812		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980										TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2804 - 2814		
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	47	1	386	3	N	-0-			-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	54	1	324	3	N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	57	1	360	3	N	-0-			-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	56	1	352	3	N	-0-			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	3	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980										TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830 - 2840		
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	21	1	43	3	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981										TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826		
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	484	3	N	-0-			3
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	71	1	426	3	N	-0-			3
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	68	1	424	3	N	-0-			3
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	3	N	-0-			3
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	106	1	577	3	N	-0-			3
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982										TOTAL DEPTH	4465	PERF.	2541 - 2549		
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	3	N	-0-			-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	22	1	130	3	N	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	21	1	133	3	N	-0-			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	3	N	-0-			-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	20	1	107	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//												
PROCO OPERATING CO., INC.												
MARQUESS, F.H.												
WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878												
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	BALANCE
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	25
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	25
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	25
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

TOWER RESOURCES INC												
CANYON VIEW												
WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849												
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-	-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-	-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-	-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC												
GLIDEWELL, J. UNIT I												
WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844												
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEAK, B. UNIT I												
WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502												
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	3	N	-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	N	-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

GLOVER, H.												
WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476												
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690										
LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528										
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	49 1	401 3	N	-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	52 1	314 3	N	-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	34 1	213 3	N	-0-
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	27 1	171 3	N	-0-
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	32 1	174 3	N	-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT

ECHO PRODUCTION, INC. 240125										
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630										
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2016 - PLUGGED 07/25/16										

PALO CROSS, LLC 637384										
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774										
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-
*09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-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										
04		30 N	-0-	-0-	-30	-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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079										
04		90 N	6	-0-	-84	-0-	2 1	4 3	N	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150												
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

04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268												
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076												
04		450 N	-0-	-0-	-450	-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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOWRANCE INC. 511345												
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144												
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3				-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				-0-
*09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516												
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015												
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	1				-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1				-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1				-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1				-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				-0-
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
SMITH, JERRY V. 792925															
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044															
M	O	ALLOW 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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256															
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273															

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116															

04	340 N		340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			10
05	688 N		688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			10
06	670 N		670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			10
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516															
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228															

04	150 #		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #		-0-	-0-	-31	-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.		1160	-0-	1160	1160	1160	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		525	-0-	525	1685	525	2			N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
MINGUS OIL & GAS 569683															
FERGUSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750															

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148															

04	690 N		-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	682 N		-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	630 N		-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
														BALANCE
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		101	1	1320	3	N	-0-	-0-
05		1550 N	1467	-0-	-83	-0-		122	1	1345	3	N	-0-	-0-
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		147	1	1388	3	N	-0-	-0-
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		137	1	1357	3	N	-0-	-0-
08		1457 N	1414	-0-	-43	-0-		124	1	1290	3	N	-0-	-0-
09		1500 N	1347	-0-	-153	-0-		135	1	1212	3	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030														
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-	-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752														
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196														
04		300 N	249	-0-	-51	-0-		249	2			N	-0-	-0-
05		310 N	281	-0-	-29	-0-		281	2			N	-0-	-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2			N	-0-	-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-	-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2			N	-0-	-0-
*09		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-	-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														
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325														
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720														
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	31	-0-	31	-0-	31	31	3			Y	-0-	-0-
08		76 N	45	-0-	-31	-0-		45	3			Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-	-0-
07		T. A.	19	-0-	19	-0-	314	19	3			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	366	52	3			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	366					Y	NO RPT	-0-

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

WINGUS (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
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INDIANOLA RR "5"				WELL #:	1	RRCID ->	171484	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 1937 - 1963
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRERA				WELL #:	5	RRCID ->	171798	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 1776 - 1783
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MINNIE (STRAWN 1380)				61907	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
CARAWAY				WELL #:	2	RRCID ->	093001	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 1350 - 1360
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-		-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-		32	3	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3	N	-0-		-0-
07	155 N	57	-0-	-98	-0-		57	3	N	-0-		-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		40
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		40
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-		40
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-		40
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		40
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		40

FOSTER, NATHAN S.				WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		26
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-		26
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	49 2		N	-0-		26
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	100 2		N	-0-		26
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-		26
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		26

FOSTER, STEVE				WELL #: 1		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842	
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
09	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	
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	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-		-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-		-0-

PILLANS				WELL #: 1		RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		25
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		25
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		25
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		25
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		25
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-		25

TATOM, R. N.				WELL #: 2		RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-		-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-		-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-

MISSION MTN. (DUFFER)												62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PETEX												659782									
CAPP'S "2993" UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3948 - 3954
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
04		1320 N	67	-0-	-1253	-0-	67	2		N	-0-			60							
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			60							
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			60							
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			60							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60							

WAGLEY												WELL #:	1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3954 - 3966
04		1110 N	49	-0-	-1061	-0-	49	2		N	-0-			-0-							
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-							
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-							
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-							
08		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-							
*09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-							

WYLIE '2998'												WELL #:	1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-							
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-							
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-							
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.												WELL #:	665709	RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981
MOORE												WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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							
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28							
PLUGGED AND ABANDONED													05/08/2004								

MITTIE (MARBLE FALLS)												WELL #:	62229 666 <th>RRCID -></th> <td>49B <th>COMPL. DATE</th> <td></td> <th>TOTAL DEPTH</th> <td></td> <th>PERF.</th> <td></td> </td>	RRCID ->	49B <th>COMPL. DATE</th> <td></td> <th>TOTAL DEPTH</th> <td></td> <th>PERF.</th> <td></td>	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
DMV PIPELINE LLC												WELL #:	221580 <th>RRCID -></th> <td></td> <th>COMPL. DATE</th> <td></td> <th>TOTAL DEPTH</th> <td></td> <th>PERF.</th> <td></td>	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
TURNER												WELL #:	3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760
04		DLQ G-10	146	-0-	146	671	146	2		Y	-0-			-0-							
05		844 R	173	-0-	-671	-0-	173	2		Y	-0-			-0-							
06		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-							
07		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-							
*08		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-							
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-							

TURNER												WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572
04		DLQ G-10	285	-0-	285	1429	285	2		Y	-0-			-0-							
05		1787 R	358	-0-	-1429	-0-	358	2		Y	-0-			-0-							
06		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-							
07		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-							
*08		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			-0-							
09		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-							

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580											
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748			
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572			
04	DLQ G-10	195	-0-	195	896	195	2				Y	-0-			-0-
05	1127 R	231	-0-	-896	-0-	231	2				Y	-0-			-0-
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-			-0-
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2				Y	-0-			-0-
*08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2				Y	-0-			-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572			
04	DLQ G-10	146	-0-	146	647	146	2				Y	-0-			-0-
05	820 R	173	-0-	-647	-0-	173	2				Y	-0-			-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2				Y	-0-			-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2				Y	-0-			-0-
*08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2				Y	-0-			-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT			-0-

TURNER "C"		WELL #:		8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702			
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2				Y	-0-			-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2				Y	-0-			-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	134	-0-	134	248	134	2				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	248						Y	NO RPT			-0-

TURNER "C"		WELL #:		9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704			
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2				Y	-0-			-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2				Y	-0-			-0-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	148	-0-	148	275	148	2				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	275						Y	NO RPT			-0-

DENNIS, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665 - 2740			
04	DLQ G-10	32	-0-	32	147	32	2				Y	-0-			-0-
05	161 R	14	-0-	-147	-0-	14	2				Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2				Y	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2				Y	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			-0-

BETH		WELL #:		1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2724 - 2750			
04	DLQ G-10	748	-0-	748	3257	748	2				Y	-0-			28
05	4008 R	751	-0-	-3257	-0-	751	2				Y	-0-			28
06	870 #	763	-0-	-107	-0-	763	2				Y	-0-			28
07	899 #	783	-0-	-116	-0-	783	2				Y	-0-			28
08	775 #	681	-0-	-94	-0-	681	2				Y	-0-			28
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y	NO RPT			28

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		221580											
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734			
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
04	DLQ	G-10	477	-0-	477	1847	477 2		Y	-0-		-0-	
05		2297 R	450	-0-	-1847	-0-	450 2		Y	-0-		-0-	
06		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		-0-	
07		496 #	487	-0-	-9	-0-	487 2		Y	-0-		-0-	
08		496 #	411	-0-	-85	-0-	411 2		Y	-0-		-0-	
09		480 # NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756			
04	DLQ	G-10	285	-0-	285	1343	270 2	15 9	Y	14		122	
05		1541 R	198	-0-	-1343	-0-	179 2	19 9	Y	17		139	
06		390 #	354	-0-	-36	-0-	319 2	35 9	Y	32	152 1	19	
07		403 #	359	-0-	-44	-0-	349 2	10 9	Y	9		28	
08		403 #	310	-0-	-93	-0-	308 2	2 9	Y	2		30	
09		300 # NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		30	

TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740			
04		547 R	547	-0-	-0-	-0-	545 2	2 9	N	2		37	
05		527 #	490	-0-	-37	-0-	484 2	6 9	N	5		42	
06		547 R	547	-0-	-0-	-0-	543 2	4 9	N	4		46	
07		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		46	
*08		625 R	625	-0-	-0-	-0-	613 2	12 9	N	11		57	
09		510 # NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		57	

L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752			
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-	
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746			
04		750 #	110	-0-	-640	-0-	110 2		N	-0-		-0-	
05		558 #	163	-0-	-395	-0-	163 2		N	-0-		-0-	
06		510 #	301	-0-	-209	-0-	301 2		N	-0-		-0-	
07		434 #	14	-0-	-420	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
*08		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-	
09		150 # NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOAN, GARY WALKER		221653		WELL #: 1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2612 - 2726	
04		240 #	-0-	-0-	-240	-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-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672													
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

04		570 #	545	-0-	-25	-0-	544 2	1 9	N	1			32
05		589 #	561	-0-	-28	-0-	560 2	1 9	N	1			33
06		540 #	467	-0-	-73	-0-	465 2	2 9	N	2			35
07		558 #	484	-0-	-74	-0-	483 2	1 9	N	1			36
08		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			36
*09		587 R	587	-0-	-0-	-0-	586 2	1 9	N	1			37

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870													
04		630 #	574	-0-	-56	-0-	571 2	3 9	N	3			43
05		620 #	588	-0-	-32	-0-	586 2	2 9	N	2			45
06		570 #	519	-0-	-51	-0-	517 2	2 9	N	2			47
07		589 #	509	-0-	-80	-0-	509 2		N	-0-			47
08		589 #	575	-0-	-14	-0-	572 2	3 9	N	3			50
09		570 #	567	-0-	-3	-0-	566 2	1 9	N	1			51

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710													
04		150 #	84	-0-	-66	-0-	84 2		N	-0-			58
05		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			58
06		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			58
07		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			58
08		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			58
*09		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			58

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718													
04		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-	111 1		17
05		301 R	301	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	Y	1			18
06		270 R	270	-0-	-0-	-0-	268 2	2 9	Y	2			20
07		341 #	266	-0-	-75	-0-	266 2		Y	-0-			20
08		310 #	298	-0-	-12	-0-	298 2		Y	-0-			20
09		300 #	292	-0-	-8	-0-	292 2		Y	-0-			20

STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726													
04		360 #	209	-0-	-151	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
05		372 #	217	-0-	-155	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
06		240 #	194	-0-	-46	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
07		248 #	193	-0-	-55	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
08		217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
*09		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			-0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668													
04		210 #	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-			64
05		217 #	199	-0-	-18	-0-	198 2	1 9	N	1			65
06		180 #	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-			65
07		217 #	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-			65
08		217 #	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-			65
09		210 #	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-	33 1		32

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852													
04		180 #	55	-0-	-125	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
05		186 #	27	-0-	-159	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
06		90 #	3	-0-	-87	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07		93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
08		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2		Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2644	PERF.	2849
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

04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		-0-			-0-
05		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
06		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-			-0-
07		186 #	157	-0-	-29	-0-	157 2	Y	-0-			-0-
08		186 #	153	-0-	-33	-0-	153 2	Y	-0-			-0-
*09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-			-0-

FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2900
04		451 R	451	-0-	-0-	-0-	445 2	6 9 N	5			27
05		465 #	451	-0-	-14	-0-	448 2	3 9 N	3			30
06		420 #	297	-0-	-123	-0-	294 2	3 9 N	3			33
07		465 #	373	-0-	-92	-0-	369 2	4 9 N	4			37
08		465 #	464	-0-	-1	-0-	458 2	6 9 N	5			42
*09		464 R	464	-0-	-0-	-0-	455 2	9 9 N	8			50

HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2734
04		150 #	55	-0-	-95	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
05		155 #	26	-0-	-129	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
06		90 #	3	-0-	-87	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
07		93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
08		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2718
04		90 #	64	-0-	-26	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
05		124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
06		120 #	73	-0-	-47	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
07		T. A.	93	-0-	93	93	93 2		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	93	93 2		Y	-0-		-0-
09		T. A.	78	-0-	78	171	78 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716
04		90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
05		124 #	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
06		120 #	79	-0-	-41	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
07		T. A.	101	-0-	101	101	101 2		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	101	101 2		Y	-0-		-0-
09		T. A.	85	-0-	85	186	85 2		Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2709
04		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
07		93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
08		93 #	63	-0-	-30	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2		Y	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706
04		240 #	179	-0-	-61	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
05		217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-		-0-
07		186 #	170	-0-	-16	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
08		186 #	166	-0-	-20	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
*09		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
J OIL & GAS INC.				427779								
GLOVER, S.E.				WELL #: 1	RRCID -> 079619	COMPL. DATE 07/02/1977	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 2692	- 2712			
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

04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16								

VINSON-HALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 079672	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 3011	PERF. 2682	- 2716			
04		300 #	-0-	-0-	-300			N	-0-			-0-
05		310 #	237	-0-	-73		237 2	N	-0-			-0-
06		300 #	155	-0-	-145		155 2	N	-0-			-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310			N	-0-			-0-
08		310 #	-0-	-0-	-310			N	-0-			-0-
09		240 #	NO RPT	-0-	-240			N	NO RPT			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.				667700								
STRAUB, E.J.A				WELL #: 1	RRCID -> 060438	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 2795	PERF. 2655	- 0			
04		90 #	20	-0-	-70		20 2	N	-0-			-0-
05		93 #	73	-0-	-20		73 2	N	-0-			-0-
06		90 #	1	-0-	-89		1 2	N	-0-			-0-
07		93 #	1	-0-	-92		1 2	N	-0-			-0-
08		62 #	1	-0-	-61		1 2	N	-0-			-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT			-0-

BRANDON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 062429	COMPL. DATE 04/21/1975	TOTAL DEPTH 2795	PERF. 2497	- 2576			
04		150 #	143	-0-	-7		143 2	N	-0-			-0-
05		155 #	136	-0-	-19		136 2	N	-0-			-0-
06		150 #	116	-0-	-34		116 2	N	-0-			-0-
07		155 #	131	-0-	-24		131 2	N	-0-			-0-
08		168 R	168	-0-	-0-		168 2	N	-0-			-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150			N	NO RPT			-0-

STRAUB				WELL #: 1	RRCID -> 062430	COMPL. DATE 05/10/1975	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2612	- 0			
04		120 #	100	-0-	-20		100 2	N	-0-			-0-
05		93 #	15	-0-	-78		15 2	N	-0-			-0-
06		90 #	1	-0-	-89		1 2	N	-0-			-0-
07		93 #	1	-0-	-92		1 2	N	-0-			-0-
08		93 #	1	-0-	-92		1 2	N	-0-			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90			N	NO RPT			-0-

FARLEY L. E.				WELL #: 2	RRCID -> 066885	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A				
04		360 #	1	-0-	-359		1 2	N	-0-			-0-
05		266 R	266	-0-	-0-		266 2	N	-0-			-0-
06		450 R	450	-0-	-0-		450 2	N	-0-			-0-
07		397 R	397	-0-	-0-		397 2	N	-0-			-0-
08		393 R	393	-0-	-0-		393 2	N	-0-			-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270			N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700							
STEPHENS N.E. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478 - 2630
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

04		510 #	499	-0-	-11	-0-	499 2		N	-0-		-0-
05		527 #	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-		-0-
06		510 #	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-		-0-
07		527 #	498	-0-	-29	-0-	498 2		N	-0-		-0-
08		527 #	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-		-0-
09		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	PERF. N/A
04		90 #	21	-0-	-69	-0-	21 2		N	-0-		-0-
05		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 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		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	078393	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2696 - 2754
04		120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05		93 #	16	-0-	-77	-0-	16 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 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

COAN-SIMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	082057	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550 - 2568
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		-0-
07		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		-0-
08		124 #	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT, HADLEY			WELL #:		1	RRCID ->	094546	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2562 - 2580
04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-		-0-
05		0 W	174	-0-	174		174 2		Y	-0-		-0-
06		0 W	150	-0-	150		324 2		Y	-0-		-0-
07		0 W	169	-0-	169		493 2		Y	-0-		-0-
08		0 W	216	-0-	216		709 2		Y	-0-		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-		709		Y	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	094549	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2526 - 2650
04		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-		-0-
05		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		-0-
06		150 #	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-		-0-
07		155 #	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-		-0-
08		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER			WELL #:		1	RRCID ->	100725	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2512
04		840 #	795	-0-	-45	-0-	784 2	11 9	Y	10		110
05		0 W	764	-0-	764		742 2	22 9	Y	20		130
06		0 W	644	-0-	644		638 2	6 9	Y	5		135
07		0 W	725	-0-	725		2133 2	6 9	Y	5		140
08		0 W	923	-0-	923		3056 2	6 9	Y	5		145
09		621 #	NO RPT	-0-	-621		2435		Y	NO RPT		145

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700							
STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	104295	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600
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

04		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			-0-
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-			-0-
07		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-			-0-
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520
04		180 #	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-			-0-
05		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-			-0-
06		180 #	141	-0-	-39	-0-	141 2	N	-0-			-0-
07		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2	N	-0-			-0-
08		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-

HEATHINGTON ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614
04		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-			-0-
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
06		120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07		124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-			-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE			WELL #:		1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			48
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			48
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			48
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			48
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			48
09		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			48

SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
HALE			WELL #:		1	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715
04		210 #	199	-0-	-11	-0-	199 2	N	-0-			-0-
05		217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			-0-
06		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-
07		217 #	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-			-0-
08		217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			-0-
09		210 #	185	-0-	-25	-0-	185 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
04		450 #	429	-0-	-21	-0-	24 1	405 2	N	-0-		30
05		438 R	438	-0-	-0-	-0-	24 1	414 2	N	-0-		30
06		420 #	418	-0-	-2	-0-	22 1	396 2	N	-0-		30
07		434 R	434	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	N	-0-		30
*08		442 R	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 2	N	-0-		30
09		420 #	419	-0-	-1	-0-	23 1	396 2	N	-0-		30

MITTIE (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC BARNES, B. L.		//CONT.// //CONT.//	62229 666 862620	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE										
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 #: 1		RRCID -> 032818	COMPL. DATE 01/14/1964	TOTAL DEPTH 3237	PERF. N/A									
04	330 #	323	-0-	-7	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
07	372 #	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
*08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
09	390 #	344	-0-	-46	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-

WATSON OIL & GAS, INC. BOYD-WRIGHT UNIT				901174	WELL #: 1	RRCID -> 091703	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2486 - 2510							
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 094395	COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2560 - 2575								
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					22
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					22
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					22
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					22
*09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					22

RODGERS-FILES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095371	COMPL. DATE 09/05/1981	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2547 - 2554								
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
05	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					11
06	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					11
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					11
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
*09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11

JOINER-WHEELER				WELL #: 1	RRCID -> 110488	COMPL. DATE 03/23/1984	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2499 - 2528								
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KIRK, FRANK M.				WELL #: 1	RRCID -> 111778	COMPL. DATE 03/06/1984	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2567 - 2694								
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					76
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					76
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					76
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					76
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					76
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					76

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174									
FILES, VERNON		WELL #:		2	RRCID ->	111808	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2580 - 2598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-	
05	7 #	1	-0-	-6	-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-	
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	

VERNON FILES		WELL #:		1	RRCID ->	115497	COMPL. DATE	11/14/1983	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	2526 - 2580	
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-	
05	7 #	1	-0-	-6	-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-	
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	

HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	117411	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2631 - 2637	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		57	
05	62 #	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1	58	
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-		58	
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		58	
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		58	
*09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		58	

ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2611 - 2622	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
08	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
*09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-	

MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256											
ELLIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MYERS, A. J.		597440		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
KING, EARL		179256											
ELLIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MYERS, A. J.		//CONT.//		597440							
LESTER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4178 - 4188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		313 N	313	-0-	-0-	313 3		N	-0-		30
05		291 N	291	-0-	-0-	291 3		N	-0-		30
06		334 N	334	-0-	-0-	334 3		N	-0-		30
*07		1556 N	1556	-0-	-0-	1556 3		N	-0-		30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30

TREE OPERATING, LLC				867559		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 4688 - 4698
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4634 - 4636
04		180 N	159	-0-	-21	159 2		N	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
09		180 N	161	-0-	-19	161 2		N	-0-		-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
UNITED OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4362 - 4386
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		116
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		116
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		116
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		116
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		116
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		116

BONNEAU		WELL #:		1	RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4389 - 4407
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30

CARTER, COY		WELL #:		2	RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF. 4352 - 4392
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		132
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		132
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		132
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		132
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		132
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		132

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
 CARTER, COY WELL #: 3 RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/2016

TREE OPERATING, LLC 867559
 BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
 ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 082393 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
 PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
 LONG '63' WELL #: 4 RRCID -> 279935 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 4504 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA		//CONT.//	62400 250 197690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH		
		WELL #:	1	RRCID ->	208065	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3861 - 3864
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:	2	RRCID ->	215638	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4226 - 4350
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31 1 79 9	151 3 N	72	168 1		61
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32 1 85 9	160 3 N	77			138
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	15 1 74 9	77 3 N	67			205
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	20 1 160 9	93 3 N	145	176 1		174
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	32 1 125 9	121 3 N	114	175 1		113
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			113

IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY		WELL #:	5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4382 - 4454
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-			-0-
05	744 N	537	-0-	-207	-0-	537 3	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			-0-
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4315 - 4336
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3291 - 3303
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			78
05	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729 2	N	-0-			78
06	780 N	664	-0-	-116	-0-	624 2	40 9 N	36			114
07	992 N	9	-0-	-983	-0-	9 2	N	-0-			114
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			114
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596 2	N	-0-			114

BAIRD - GREENHAW		WELL #:	1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512 - 3567
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218 2	N	-0-			-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-			-0-
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3620 - 3644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04		870 N	850	-0-	-20	-0-	850 2	N	-0-			-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-			-0-
06		840 N	717	-0-	-123	-0-	717 2	N	-0-			-0-
07		868 N	730	-0-	-138	-0-	730 2	N	-0-			-0-
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-			-0-
*09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3625 - 3645
04		1080 N	209	-0-	-871	-0-	209 2	N	-0-			-0-
05		527 N	223	-0-	-304	-0-	223 2	N	-0-			-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-
07		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2	N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
09		450 N	130	-0-	-320	-0-	130 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625 - 3645
04		810 N	558	-0-	-252	-0-	558 2	N	-0-			-0-
05		744 N	514	-0-	-230	-0-	514 2	N	-0-			-0-
06		630 N	440	-0-	-190	-0-	440 2	N	-0-			-0-
07		589 N	402	-0-	-187	-0-	402 2	N	-0-			-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
09		450 N	374	-0-	-76	-0-	374 2	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		WELL #:		500222	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4214 - 4271
BEST, JOE		WELL #:		8								
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	138	-0-	138	138	138	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	348	-0-	348	486	348	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	486			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	211	-0-	211	697	211	2	N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4126 - 4134
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 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		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
*09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #:		14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4185 - 4266
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2	N	-0-			-0-
05		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2	N	-0-			-0-
06		270 N	183	-0-	-87	-0-	183 2	N	-0-			-0-
07		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2	N	-0-			-0-
08		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2	N	-0-			-0-
*09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
BEST, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	215287	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4338	PERF. 4202 - 4222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #:		15	RRCID ->	217898	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 4188 - 4209		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	218570	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4126 - 4132		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH						
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222											
BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4196 - 4244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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			
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-				-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-				-0-
MONTY (CONGL., .UPPER)		WELL #:		9	RRCID ->	114204	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3189 - 3193			
MCCOWN ENGINEERING		WELL #:		9	RRCID ->	114204	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3189 - 3193			
RINGO, E. C. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	114204	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3189 - 3193			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/2016															
MOON (DUFFER LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053			
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053			
04	870 #	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-				188
05	899 #	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-				188
06	750 #	727	-0-	-23	-0-	721	2	6	9	N	5				193
07	775 #	769	-0-	-6	-0-	768	2	1	9	N	1				194
08	775 #	756	-0-	-19	-0-	755	2	1	9	N	1	154	1		41
*09	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				41
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044			
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
09	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-				-0-
T-N-T ENGINEERING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A			
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A			
04	270 #	233	-0-	-37	-0-	232	2	1	9	N	1				5
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1				6
06	300 #	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-				6
07	310 #	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-				6
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				6
*09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				6

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.//		834092								
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 - 4048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	438 2	2 9	N	2			47
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			47
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			47
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			47
08	403 #	331	-0-	-72	-0-	331 2		N	-0-			47
09	390 #	329	-0-	-61	-0-	329 2		N	-0-			47

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3984 - 4002
04	690 #	639	-0-	-51	-0-	639 2		N	-0-			-0-
05	713 #	574	-0-	-139	-0-	574 2		N	-0-			-0-
06	750 #	572	-0-	-178	-0-	572 2		N	-0-			-0-
07	775 #	580	-0-	-195	-0-	580 2		N	-0-			-0-
08	775 #	595	-0-	-180	-0-	595 2		N	-0-			-0-
09	630 #	607	-0-	-23	-0-	607 2		N	-0-			-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
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			207
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1084 2	188 9	N	171	170 1		208
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			208
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			208
08	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	1054 2		N	-0-			208
09	1050 N	829	-0-	-221	-0-	829 2		N	-0-			208

T-N-T ENGINEERING, INC.		834092										
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
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-
09	0 K	NO RPT	-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
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 3		N	-0-			-0-
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	922 3		N	-0-			-0-

GLAHN RESOURCES, INC.		307644										
PUGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4336 - 4339
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			65
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			65
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-			65
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			65
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		//CONT.// 62696 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
GLAHN RESOURCES, INC.		//CONT.// 307644								
PUGH NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960		
M	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
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		132
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		132
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3	N	-0-		132
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		132
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ATHENA RESOURCES, INC.		036056								
BONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488		
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G & F OIL, INC.		292000								
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.		665870								
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443		
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	161 1	702 2	N	-0-	-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	165 1	643 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	604	-0-	-596	-0-	51 1	553 2	N	-0-	-0-
07	899 N	777	-0-	-122	-0-	155 1	622 2	N	-0-	-0-
08	806 N	720	-0-	-86	-0-	151 1	569 2	N	-0-	-0-
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	147 1	562 2	N	-0-	-0-

MOORE (MARBLE FALLS)		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
RUTLEDGE, KENNY		739150								
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432		
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	45 1	628 2	N	-0-	-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	49 1	645 2	N	-0-	-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	39 1	621 2	N	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	35 1	653 2	N	-0-	-0-
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	39 1	639 2	N	-0-	-0-
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37 1	624 2	N	-0-	-0-

WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434		
04	311 N	123	-0-	-188	-0-	8 1	115 2	N	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	7 1	111 2	N	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-	-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 2	N	-0-	-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-	-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)			62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
MOORE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE

04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		-0-
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2		N	-0-		-0-
07	589 N	340	-0-	-249	-0-	340	2		N	-0-		-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-		-0-
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORAN, E. (3700 CONGL.)			62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
DALF ENERGY LLC			197641									
GARRETT (B)			WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	310	2	25 9	N	23		125
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		125
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	95 1	30
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33 9	N	30		30
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		30
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		30

HUDGINS			WELL #: 1		RRCID -> 238052		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3782		PERF. 3772 - 3782	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69 1	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34		34
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34

MORAN, E. (3800)			62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851									
COTTLE			WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3832 - 3844	
04	1050 N	723	-0-	-327	-0-	723	2		N	-0-		39
05	1085 N	842	-0-	-243	-0-	842	2		N	-0-		39
06	1050 N	986	-0-	-64	-0-	986	2		N	-0-		39
07	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	2		N	-0-		39
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2		N	-0-		39
09	990 N	770	-0-	-220	-0-	770	2		N	-0-		39

COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		28
05	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-		28
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-		28
07	682 N	413	-0-	-269	-0-	413	2		N	-0-		28
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2		N	-0-		28
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2		N	-0-		28

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543												
CANNON				WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826						
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHEIL				WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864						
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-				-0-
*05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-				-0-
*06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
*07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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						
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
07		11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MORAN, W. (CONGL.)				62822 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523												
SNYDER, MORRIS				WELL #: 1		RRCID -> 076653		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 4098 PERF. N/A						
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SNYDER				WELL #: 1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933						
04		2010 S	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	3	101	9	N	92			135
05		2012 S	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	3	12	9	N	11			146
06		1916 S	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	3	23	9	N	21			167
07		2067 S	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	3	6	9	N	5			172
*08		2008 S	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			172
09		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990						CNTY: SHACKELFORD						
SNYDER				WELL #: 4		RRCID -> 077069		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913						
04		270 S	205	-0-	-65	-0-	-0-	174	2	31	9	N	28	173	1	48
05		171 S	171	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	31	9	N	28			76
06		155 S	155	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	24	9	N	22			98
07		217 S	154	-0-	-63	-0-	-0-	130	2	24	9	N	22			120
08		186 S	128	-0-	-58	-0-	-0-	103	2	25	9	N	23			143
09		150 S	115	-0-	-35	-0-	-0-	95	2	20	9	N	18			161

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990										
SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 - 3912		
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
04	2760 #	2510	-0-	-250	-0-	2507	2	3	9	N	3			71
05	2759 #	2561	-0-	-198	-0-	2557	2	4	9	N	4			75
06	2670 #	2374	-0-	-296	-0-	2372	2	2	9	N	2			77
07	2604 #	2319	-0-	-285	-0-	2310	2	9	9	N	8			85
08	2604 #	2542	-0-	-62	-0-	2539	2	3	9	N	3			88
09	2520 #	2315	-0-	-205	-0-	2312	2	3	9	N	3			91

VAN OPERATING, LTD.				881442			CNTY: SHACKELFORD							
SNYDER "32A"		WELL #:		2	RRCID ->	218238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3896 - 4012		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			42
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1			43
06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1			44
07	584 R	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	N	2			46
08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			46
*09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3			49

RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742		
04	720 #	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-			58
05	713 #	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-			58
06	630 #	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-			58
07	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-			58
08	620 #	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-			58
09	570 #	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-			58

RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947		
04	390 #	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-			35
05	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-			35
06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			35
07	434 #	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-			35
08	403 #	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-			35
09	540 #	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-			35

COMYN NATURAL GAS, INC.				170059			CNTY: EASTLAND							
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728		
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-			-0-
08	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-			-0-
09	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059									
MARTIN UNIT 12		WELL #:		1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 -	2702
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			98
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			98
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			98
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			98
*08	124 #	12	-0-	-112	-0-	-0-	12	2	N	-0-			98
09	120 #	15	-0-	-105	-0-	-0-	15	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
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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16													

HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 -	2584
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
06	360 #	323	-0-	-37	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
07	372 #	332	-0-	-40	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
*09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657											
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 -	2740
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 -	2762
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			19
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			N	NO RPT			19

SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 -	2748
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
05	DELQ PR	87	-0-	87	-0-	87	87	3	N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446										
MAYNARD				WELL #:	4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: ERATH							
HUMPHREYS, G.				WELL #:	1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592 - 2623	
04	450 #	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-			23
05	465 #	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-			23
06	450 #	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-			23
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			23
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			23
*09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			23
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ERATH				
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION				073325										
COVINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	4405 - 4831	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.				195894			CAPACITY				CNTY: ERATH			
DAWSON, D.E.				WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 - 4529	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726			CAPACITY				CNTY: ERATH			
ADDISON, R. W.				WELL #:	2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592 - 4777	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
05	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-			-0-
AGRI-PLACE, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550 - 4793	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726								
V. TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674		
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
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 2	N	-0-		-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2	N	-0-		-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845		
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	252 2	N	-0-		-0-
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	306 2	N	-0-		-0-
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2	N	-0-		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 2	N	-0-		-0-

TIPTON		WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749		
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		-0-

GADDY, OTTO S.		292359		RRCID -> 081709		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545		
GADDY		WELL #: 1								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		RRCID -> 081595		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926		
TIPTON		WELL #: 3								
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		18
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		18
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		18
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		18
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		18
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-		18

HH&F PARTNERS		383314		RRCID -> 079028		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710		
HERRIN, W.R.		WELL #: 1								
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		55
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		55
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3 1	59 2	N	-0-	55
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	N	-0-	55
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-	55
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	N	-0-	55

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
LAUGHLIN, JERRY				488757						
LAUGHLIN, J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						
TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	220			N	-0- 5
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	220			N	-0- 5
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	220			N	-0- 5
07		220 X	-0-	-0-	-220	-0-			N	-0- 5
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 5
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 5

SUN-KEY OIL CO., INC.				829320						
HERPEL-MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929
04		240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2	N	-0- -0-
05		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2	N	-0- -0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0- -0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

THREE B, LP				857468						
DRAKE, R. T.				WELL #:	1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0- -0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0- -0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0- -0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0- -0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0- -0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0- -0-

DRAKE, R. T.				WELL #:	2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0- 10
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0- 10
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0- 10
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0- 10
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0- 10
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2	N	-0- 10

DRAKE, R. T.				WELL #:	3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0- 10
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0- 10
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0- 10
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0- 10
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0- 10
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0- 10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
THREE B, LP		//CONT.// 857468											
DRAKE, R.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-
09	14B2 EXT	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					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 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					
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			154
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3			N	-0-			154
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			154
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			N	-0-			154
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			154
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	96 3	34 9		N	31	154 1		31

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					
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-										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441					
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-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131															
COTTEN "A"		WELL #:		2 T	RRCID ->	083582	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4358 - 4524							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-																	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023							CNTY: PARKER								
GURSKY-SNOWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	087210	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A							
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

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							
04		0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
05		0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
06		0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
07		0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
08		0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
09		0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33

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							
04		90	N	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-					-0-
05		93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
06		60	N	41	-0-	-19		-0-	41	2			N	-0-					-0-
07		40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	2			N	-0-					-0-
08		23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	2			N	-0-					-0-
09		30	N	23	-0-	-7		-0-	23	2			N	-0-					-0-

MORSE		WELL #:		4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4058 - 4061							
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-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-
*09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MUNNERLYN		WELL #:		2	RRCID ->	122789	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	4090 - 4092							
04		355	N	355	-0-	-0-		-0-	355	2			Y	-0-					15
05		373	N	373	-0-	-0-		-0-	373	2			Y	-0-					15
06		377	N	377	-0-	-0-		-0-	377	2			Y	-0-					15
07		382	N	382	-0-	-0-		-0-	382	2			Y	-0-					15
08	DLQ	G-10		383	-0-	383		383	383	2			Y	-0-					15
09	DLQ	G-10		371	-0-	371		754	371	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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2				-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2				-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2				-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2				-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066	
04	1669 N	1026	-0-	-643	-0-	1026	2		Y	-0-	-0-
05	1240 N	823	-0-	-417	-0-	823	2		Y	-0-	-0-
06	1050 N	903	-0-	-147	-0-	903	2		Y	-0-	-0-
07	1054 N	928	-0-	-126	-0-	928	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	868	-0-	868	868	868	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	750	-0-	750	1618	750	2		Y	-0-	-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068	
04	1803 N	1068	-0-	-735	-0-	1068	2		Y	-0-	-0-
05	1302 N	857	-0-	-445	-0-	857	2		Y	-0-	-0-
06	1080 N	940	-0-	-140	-0-	940	2		Y	-0-	-0-
07	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	903	-0-	903	903	903	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	781	-0-	781	1684	781	2		Y	-0-	-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		Y	-0-	-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	33	-0-	33	61	33	2		Y	-0-	-0-

MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4040 - 4045	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-

MORSE		WELL #: 5		RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3990 - 4056	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-

MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4077 - 4078	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
08	372 N	133	-0-	-239	-0-	133	2		N	-0-	-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-	-0-

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 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
04		2572 N	1419	-0-	-1153	-0-	1419	2			Y	-0-		55
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-		55
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-		55
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-		55
08	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	1533	1533	2			Y	-0-		55
09	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	3016	1483	2			Y	-0-		55

HARRIS-LANGFORD			WELL #:		1	RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A		
04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2038	2	10	9	N	9		62
05		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2250	2	9	9	N	8		70
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	N	1		71
07		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	N	6		77
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2351	2	13	9	N	12		89
*09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2222	2	6	9	N	5		94

SATTERWHITE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077		
04		120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-		134
05		124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-		134
06		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-		134
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-		134
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-		134
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-		134

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		
04		180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-		18
05		186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-		18
06		150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-		18
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-		18
08		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-		18
09		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-		18

WILLIAMS, G. W.			WELL #:		1	RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3011 - 3021		
04		180 #	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-		18
05		186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-		18
06		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-		18
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-		18
08		155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-		18
09		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-		18

HORTON, R. A.			WELL #:		1	RRCID -> 100314		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2794 - 2812		
04		690 #	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-		-0-
05		713 #	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-		-0-
06		690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-		-0-
07		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-		-0-
08		682 #	65	-0-	-617	-0-	65	2			N	-0-		-0-
09		660 #	291	-0-	-369	-0-	291	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)	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	
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-	
09	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
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-	
09	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
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-	
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-	
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027	-	3037
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			4	
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			4	
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			4	
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			4	
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3	N	-0-			4	
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	3	N	-0-			4	

MURFF (LAKE SAND)				63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782										
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504	-	3513
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MURL (ELLENBURGER)				63879 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
US. FUELS, INC.				879264										
MURL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844	-	3850
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			151	
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	-0-	30	2	N	6	9	5	156	
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	-0-	30	2	N	-0-			156	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			156	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2	N	-0-			156	
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			156	

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		64060 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC		862857											
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928					
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
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
THOMAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744					
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	206	1	396	3	Y	-0-		26
05	620 N	536	-0-	-84	-0-	178	1	358	3	Y	-0-		26
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	208	1	316	3	Y	-0-		26
*07	620 N	577	-0-	-43	-0-	226	1	351	3	Y	-0-		26
*08	DLQ G-10	620	-0-	620	620	226	1	394	3	Y	-0-		26
*09	1195 N	575	-0-	-620	-0-	207	1	368	3	Y	-0-		26

WOETOVECH		WELL #: 1		RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698					
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	158	1	302	3	Y	2		56
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	131	1	265	3	Y	1		57
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	155	1	234	3	Y	-0-		57
*07	465 N	271	-0-	-194	-0-	106	1	165	3	Y	-0-		57
*08	DLQ G-10	521	-0-	521	521	190	1	331	3	Y	-0-		57
*09	971 N	450	-0-	-521	-0-	162	1	288	3	Y	-0-		57

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
ALLEN-FORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 135237		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

MUSSELMAN (CADDO)		64065 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
QUEST EMG, INC.		684615											
MUSSELMAN CADDO UNIT		WELL #: 281		RRCID -> 017788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

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
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2		N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08	372 N	86	-0-	-286	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05	310 N	175	-0-	-135	-0-	175 2		N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	248 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	469	2	N	6					73
						7	9									
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	3	1	385	2	N	8					81
						9	9									
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	N	2					83
						2	9									
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	3	1	477	2	N	6					89
						7	9									
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	499	2	N	5					94
						6	9									
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	3	1	249	2	N	4					98
						4	9									

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

04	750 N	448	-0-	-302	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	840 N	519	-0-	-321	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL, P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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		
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
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2		N	-0-			-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-			-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-			-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
SATTERWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3943 - 3943		
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2734 3	9 9	N	8			35
05	2852 N	2717	-0-	-135	-0-	2713 2	4 9	N	4			39
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2465 2	4 9	N	4			43
07	2821 N	2718	-0-	-103	-0-	2714 2	4 9	N	4			47
08	2728 N	2655	-0-	-73	-0-	2651 2	4 9	N	4			51
*09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2476 2	2 9	N	2			53

PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SIKES, IDA B. & D.		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3910 - 3940		
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
FAMBROUGH, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961		
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
07	961 N	895	-0-	-66	-0-	895 2		N	-0-			-0-
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2		N	-0-			-0-
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 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		
04	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1488	-0-	-248 B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1490	-0-	-60 B	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1470 N	1451	-0-	-19 B	-0-	1451 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, R. S.		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965				
04	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
05	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
08	403 N	282	-0-	-121 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-

NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 3739 - 3742				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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				
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3741 - 3747				
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		S&E REAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3748 - 3756	
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	

NENA GAIL (GARDNER, LOWER)		64943 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.		461278												
JOHNSON, M.F. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 277629		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 3228 - 3248				
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		64946 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
SPIRES, L. D.		WELL #: 4		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7103 - 7113				
04	1440	#	1359	-0-	-81	-0-	1347	2	12	9	N	11		153
05	1488	#	1412	-0-	-76	-0-	1394	2	18	9	N	16		169
06	1440	#	1368	-0-	-72	-0-	1356	2	12	9	N	11		180
07	1488	#	1290	-0-	-198	-0-	1278	2	12	9	N	11		191
08	1457	#	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-	28 1	163
09	1380	#	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT		163

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		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			

04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-				23
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-				23
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-				23
07	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-				23
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	-0-	211	3		Y	-0-				23
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	-0-	201	3		Y	-0-				23

SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A			

04	746 R	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-				47
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-				47
06	628 R	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-				47
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-				47
08	775 #	670	-0-	-105	-0-	-0-	670	3		Y	-0-				47
09	750 #	635	-0-	-115	-0-	-0-	635	3		Y	-0-				47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 - 6793			

04	7521 R	7521	-0-	-0-	-0-	-0-	7521	3		Y	-0-				-0-
05	7984 R	7984	-0-	-0-	-0-	-0-	7984	3		Y	-0-				-0-
06	8310	8492	-0-	182	-0-	-0-	8492	3		Y	-0-				-0-
07	8587	9748	-0-	1161	-0-	-0-	9748	3		Y	-0-				-0-
08	8587	9702	-0-	1115	-0-	-0-	9702	3		Y	-0-				-0-
*09	8310	9088	-0-	778	-0-	-0-	9088	3		Y	-0-				-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790			

04	1797 R	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	3		Y	-0-				-0-
05	1643 #	1570	-0-	-73	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-				-0-
06	1590 #	1440	-0-	-150	-0-	-0-	1440	3		Y	-0-				-0-
07	1643 #	1433	-0-	-210	-0-	-0-	1433	3		Y	-0-				-0-
08	1798 #	1321	-0-	-477	-0-	-0-	1321	3		Y	-0-				-0-
09	1740 #	1275	-0-	-465	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-				-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 6890			

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEW SALEM (CONGL.)		65190		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
SPARKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4144 - 4152			

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWELL (CADD)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
NEWELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0	
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
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	60 1	2043 3	N	-0-	97
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	60 1	2122 3	N	-0-	97
06		2070 N	2066	-0-	-4	-0-	60 1	2006 3	N	-0-	97
07		2170 N	2013	-0-	-157	-0-	60 1	1953 3	N	-0-	97
08		2170 N	1814	-0-	-356	-0-	60 1	1754 3	N	-0-	97
09		2070 N	2020	-0-	-50	-0-	60 1	1960 3	N	-0-	97

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 181612		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4443 - 4548	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWELL (COOK SAND)		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
HARVICK, GEORGE R.		364200									
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 255220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1579 - 1580	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1608 - 1613	
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1587 - 1591	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
VESTAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3600 - 3610	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

NICHOLAS (DUFFER)		//CONT.//		65433 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 - 3580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3580 - 3585	
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	104	-0-	104 B	104	104	2		N	-0-		-0-
09	0 W	104	-0-	104 B	208	104	2		N	-0-		-0-
HOPCO, INC.		390898		WELL #:	1	RRCID ->	224904	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3626 - 3634
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-		-0-
*09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-		-0-
ROCK OPERATING		722855		WELL #:	3	RRCID ->	172881	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3686 - 3720
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	30	2	3 9	N	3		42
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	40	2	3 9	N	3		45
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	36	2	3 9	N	3		48
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	36	2	3 9	N	3		51
08	0	15	-0-	15 B	15	14	2	1 9	N	1		52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	15				N	-0-		52
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32037 09/02/2016												
NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #:		1 A		RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A
04	270 N	85	-0-	-185	-0-	85	3		N	-0-		13
05	310 N	79	-0-	-231	-0-	79	3		N	-0-		13
06	330 N	66	-0-	-264	-0-	66	3		N	-0-		13
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		13
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-		13
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		13
HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF. N/A	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		29
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-		29
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-		29
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		29
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		29
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-		29

NINETEENTH HOLE (MORRIS)												
		65535 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
S & H RESOURCES		740282										
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #: 1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2190 - 2195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NOLAND (MARBLE FALLS)												
		65738 333		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403										
NOLAND, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407		
04	T. A.	222	-0-	222	805	222	3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	198	-0-	198	1003	198	3		Y	-0-		-0-
06	T. A.	155	-0-	155	1158	155	3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	211	-0-	211	1369	211	3		Y	-0-		-0-
08	1762 N	393	-0-	-1369	-0-	393	3		Y	-0-		-0-
09	150 N NO RPT		-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO)												
		65827 600		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: JONES		
STAR PRODUCTION, INC.		815108										
KING, J. W. 281		WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4675 - 4680		
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		19
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		19
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		19
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-		19
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3		N	-0-		19
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3		N	-0-		19

KING, J. W. 281												
		WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4660 - 4670		
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		33
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		33
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		33
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		33
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		33
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		33

NORRIS (CONGL. 4100)												
		66047 450		ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BANDERA PETROLEUM, INC.		048367										
ROCK CREEK		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4108 - 4114		
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		7
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		7
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2		N	-0-		7
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		7
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		7
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		7

ROCK CREEK												
		WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 4114 - 4122		
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-		-0-

NORRIS (MARBLE FALLS)			66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BANDERA PETROLEUM, INC.			048367												
LEE, R. P.			WELL #: 3		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967			TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	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		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-

LEE R.P.			WELL #: 4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975			TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A					
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07		248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08		217 N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09		210 N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)			66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
DANLEY-CRABB UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760					
04		450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-			-0-
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-			-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
07		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
09		480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-			-0-

CRABB, W. W.			WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994			TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768					
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			-0-

WALKER, HALL (BARKER)			WELL #: 2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830					
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
*09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, B.A.			WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813					
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			2
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			2
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			2
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			2
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			2
09		240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-			2

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
CARVER		WELL #:		1	RRCID -> 157319	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3700 - 3708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARVER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 157944	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	3766	PERF. 3650 - 3720				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID -> 168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 - 3800				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3761 - 3853				
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			14
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			14
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			14
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			14
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			14
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-			14
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID -> 197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 - 3782				
04	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
09	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID -> 197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 - 3810				
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	816	2			Y	-0-			32
05	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-			32
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			32
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-			32
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			32
09	900 N	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-			32
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID -> 208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3801 - 3830				
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-			-0-
05	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-			-0-
06	630 N	455	-0-	-175	-0-	455	2			N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

04	121	X	47	-0-	-74	-0-	47	2			Y	-0-					9
05	T. A.		47	-0-	47	-0-	47	2			Y	-0-					9
06	94	X	47	-0-	-47	-0-	47	2			Y	-0-					9
07	T. A.		47	-0-	47	-0-	47	2			Y	-0-					9
*08	94	X	47	-0-	-47	-0-	47	2			Y	-0-					9
09	T. A.		47	-0-	47	-0-	47	2			Y	-0-					9

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754				
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
09	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				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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							
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A
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-
09	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
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
09	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A
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-
09	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														
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
04	535 N	74	-0-	-461	-0-	74	2	Y	-0-		-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-		-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-					-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-					-0-

ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
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
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-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT				WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3701 - 3799				
04	297 N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT				WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3660 - 3750				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLETON, J. C.				WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3666 - 3754				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, J. L.				WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 3646 - 3716				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, L. L.				WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3664 - 3759				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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											
LITTLETON, J. C.		WELL #:		604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF. 3710 - 3813				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-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				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID ->	195494	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 3656 - 3700				
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-
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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									
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766		
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	AMT	CODE	BALANCE
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	
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
NORVELL (CONGLOMERATE)				66178 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
TRACER OPERATING, INC.				863965									
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770		
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-		-0-	
NOVICE, NORTH (GRAY)				66255 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715		
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-	
06	750 N	419	-0-	-331	-0-	419	3		N	-0-		-0-	
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
NOVICE, WEST (GARDNER 3700)				66261 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
BLACK STRATA LLC				072748									
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137446	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3709 - 3724		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING		722855									
STEWART		WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3850 - 3864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2	N	-0-		81
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2	N	-0-		81
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2	N	-0-		81
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-		81
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-		81
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		81

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	
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-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877	
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	13	1	150	3	N	-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	16	1	158	3	N	-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	14	1	142	3	N	-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	14	1	164	3	N	-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	17	1	167	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869	
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-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890	
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	12	1	139	3	N	-0-
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	15	1	145	3	N	-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	19	1	193	3	N	-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	13	1	148	3	N	-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	16	1	155	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-

F-F OIL COMPANY		257138									
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533	
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2	N	-0-		-0-
08	217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
HITEX RESOURCES, LP				390521									
DICKERSON				WELL #:	1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3020 - 3026
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			
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-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M.H.D				WELL #:	16D	RRCID ->	080545	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	2811 - 2824
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-			
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-			
06	210 N	130	-0-	-80 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-			
07	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-			
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-			
*09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
O'LAUGHLIN, MAURINE L				WELL #:	10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764
04	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397 2	N	-0-		-0-			
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-		-0-			
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-			
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 2	N	-0-		-0-			
08	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374 2	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-13 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-			
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-		N	-0-		-0-			
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-		-0-			
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-			
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-			
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-			
*08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-		-0-			
*09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			
MCMURREY, M.H. -D-				WELL #:	68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	10	11 9	10			
05	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 2	N	-0-		10			
06	390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324 2	N	-0-		10			
07	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	329 2	N	-0-		10			
08	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2	N	-0-		10			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		10			
*09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		10			
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	14	RRCID ->	097754	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820 - 2922
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-			
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-			
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-			
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-		-0-			
*08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-			
*09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-			

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
M	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

04		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-		-0-
06		270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
07		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
08		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												

04		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
05		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2	N	-0-		-0-
06		360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2	N	-0-		-0-
07		403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
*08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												

04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		-0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												

04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858												

04		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
*08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												

04		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
06		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
08		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894		
04	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
05	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	279 N	99	-0-	-180 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
08	310 N	121	-0-	-189 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906		
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
06	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
08	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-

WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407		
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-

SENDERO ENERGY INC.		766971												
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID ->	138046	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2813 - 2819		
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	35	1	226	2	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	52	1	235	2	N	-0-			-0-
06	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	40	1	213	2	N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	74	1	288	2	N	-0-			-0-
*08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	88	1	281	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408												
WILSON-HITSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158313	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	2343 - 2362		
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
05	124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
06	90 N	36	-0-	-54 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (4000)		66940 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
SMITH MARY V.		WELL #: 2		RRCID -> 068648		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006		
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
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		31
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		31
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2	N	-0-		31
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-		31
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-	1 5	30
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2	N	-0-	1 5	29

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 31		RRCID -> 103533		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171		
04	1770 N	1602	-0-	-168	-0-	1602 2	N	-0-		-0-
05	1860 N	1463	-0-	-397	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1540	-0-	-110	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
08	1457 N	241	-0-	-1216	-0-	241 2	N	-0-		-0-
09	1530 N	15	-0-	-1515	-0-	15 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #: 31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056		
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2	N	-0-		-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2	N	-0-		-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2	N	-0-		-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2	N	-0-		-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2	N	-0-		-0-

PATTERSON, E.W. C		WELL #: 1C		RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894		
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.		665870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
FLOW, DON L.		WELL #: 2		RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932		
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 2	N	-0-		-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2	N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 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		
04	919 X	919	-0-	-0-	-0-	75 1	844 3	N	-0-	-0-
05	868 X	668	-0-	-200	-0-	62 1	606 3	N	-0-	-0-
06	840 X	549	-0-	-291	-0-	50 1	499 3	N	-0-	-0-
07	868 X	550	-0-	-318	-0-	44 1	506 3	N	-0-	-0-
08	868 X	575	-0-	-293	-0-	53 1	522 3	N	-0-	-0-
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

M	ALLOW 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			25
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			25
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			25
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			25
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			25
*09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			25

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

04	1740 N	1598	-0-	-142	-0-	1598	2			N	-0-			42
05	1581 N	627	-0-	-954	-0-	627	2			N	-0-			42
06	1620 N	1435	-0-	-185	-0-	1435	2			N	-0-			42
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			42
*08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			42
*09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			42

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

04	1628 X	384	-0-	-1244	-0-	384	2			N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
06	750 N	333	-0-	-417	-0-	333	2			N	-0-			-0-
07	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

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	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			101
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			101
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-			101
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-			101
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			101
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			101

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

M O	ALLOW 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
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			30
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			30
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			30
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			30
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			30
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			30

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	N	-0-			145
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	104	1	1019	3	N	24			169
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	26	9	94	1	N	12	73	1	108
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	13	9	85	1	N	8			116
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	9	9	109	1	N	9			125
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	10	9			N	NO RPT			125

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	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	BALANCE

04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-	
05		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		N	-0-		-0-	
06		570 N	514	-0-	-56	-0-	514 2		N	-0-		-0-	
07		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		N	-0-		-0-	
08		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-		-0-	
*09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-	

OLIVE MAE (CADD0) 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													
04		1440 N	925	-0-	-515	-0-	791 2	134 9	N	122	173 1	147	
05		1271 N	909	-0-	-362	-0-	735 2	174 9	N	158	164 1	141	
06		960 N	802	-0-	-158	-0-	672 2	130 9	N	118	145 1	114	
07		961 N	829	-0-	-132	-0-	667 2	162 9	N	147	157 1	104	
08		899 N	731	-0-	-168	-0-	601 2	130 9	N	118		222	
09		810 N	602	-0-	-208	-0-	577 2	25 9	N	23	226 1	1 5 18	

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360													
04		540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2		N	-0-		24	
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		24	
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2		N	-0-		24	
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	517 2	183 9	N	166	166 1	24	
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-		24	
09		510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-		24	

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316													
04		150 N	74	-0-	-76	-0-	74 2		N	-0-		-0-	
05		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-		-0-	
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-		-0-	
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		-0-	
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-	
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-		-0-	

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307	

HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302													
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-	
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-	
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3302 - 3342	
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
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-
09		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	
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2	N	-0-		-0-	

COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3318 - 3330	
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		251	
05	310	N	7	-0-	-303	-0-	1	2	N	5		256	
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		256	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		256	
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		256	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1	252

COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3338 - 3346	
04	870	N	153	-0-	-717	-0-	153	2	N	-0-		11	
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2	N	-0-		11	
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2	N	-0-		11	
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-		11	
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		11	
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		11	

COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3330 - 3340	
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2	N	-0-		-0-	
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-	

VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	3355 - 3360	
09	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	2	N	-0-		-0-	

ONEAL (CADDO)		67332 250		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111											
BARKER, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	3250 - 3265	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24	

ONEAL (MARBLE FALLS)			67332 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
GULF COAST OPERATORS, INC.			337930												
CREAGH, JAS. S.			WELL #: 1		RRCID -> 018059		COMPL. DATE 05/28/1954		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 3985 - 3987				
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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONETA (MARBLE FALLS)			67360 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.			036634												
TRICE, W. G., MRS.			WELL #: 2 U		RRCID -> 045333		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4198 - 4218				
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

04		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ORAN (MARBLE FALLS)			67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CROWN EQUIPMENT CO.			191534												
BRIMER			WELL #: 1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3958 - 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	EOM BALANCE

04		900 N	663	-0-	-237	-0-	663	2			N	-0-			73
05		961 N	356	-0-	-605	-0-	356	2			N	-0-			73
06		660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-			73
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			73
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			73
*09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			73

ECHO PRODUCTION, INC.			240125						CNTY: PALO PINTO						
GREEN, W. T.			WELL #: 7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944				
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

04		1230 N	995	-0-	-235	-0-	995	2			N	-0-			-0-
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1211	2	179	9	N	163	163	1	-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
08		1395 N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-

H3 OPERATING, LLC			351867						CNTY: PALO PINTO						
NORTH ORAN			WELL #: 1		RRCID -> 142822		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4830 - 4836				
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ORAN (4230 CONGL)			67477 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
PATTON EXPLORATION, INC.			643730											
CHUMLEA			WELL #: 1		RRCID -> 060832			COMPL. DATE 08/15/1974			TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245			
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

04		120 N	66	-0-	-54 B	-0-	14 1	52 2	N	-0-				18
05		248 N	79	-0-	-169 B	-0-	11 1	68 2	N	-0-				18
06		270 N	251	-0-	-19 B	-0-	43 1	208 2	N	-0-				18
07		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	18 1	74 2	N	-0-				18
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	18 1	78 2	N	-0-				18
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		240 N	86	-0-	-154 B	-0-	16 1	70 2	N	-0-				18

NORMAN-ORAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 074356			COMPL. DATE 06/22/1977			TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A			
04		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	44 1	168 2	N	-0-				8
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	34 1	219 2	N	-0-				8
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	14 1	66 2	N	-0-				8
07		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	39 1	162 2	N	-0-				8
08		248 N	205	-0-	-43 B	-0-	39 1	166 2	N	-0-				8
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	35 1	150 2	N	-0-				8

SKY RESOURCES, INC.			786408											
PUREFOY-MASK			WELL #: 1 C		RRCID -> 064625			COMPL. DATE 11/28/1975			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0			
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-										
09		0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

GREEN, FLORENCE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 074801			COMPL. DATE 06/20/1976			TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A			
04		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-				-0-
05		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3		N	-0-				-0-
06		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-				-0-
07		682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626 3		N	-0-				-0-
08		713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

STOVALL OPERATING CO.			824339											
SINGLETON, JOE			WELL #: 1		RRCID -> 209104			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128			
04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-				-0-
05		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-				-0-
06		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-				-0-
07		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-				-0-
08		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	337	-0-	-143 B	-0-	337 2		N	-0-				-0-

ORAN, NE. (CONGL) BRIGADIER OPERATING, LLC ORAN-PATTON		67479 500 092592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 3005 - 3036				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ORAN PATTON "A"		67919 300 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OXFORD (CADD0) 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				
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			42
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			42
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			42
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			42
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			42
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			42
RUBY 50		881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062				
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
VAN OPERATING, LTD. NEWELL G-5		881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		2D		RRCID -> 197806		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4576 - 4586				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OXFORD (CADD0 4260) BASIN OPERATING INC. CLOUD "44"		67919 333 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 4057 - 4074				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

P.K. (CONGL. 4000)		68120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
REPASS		WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-

REPASS		WELL #: 2		RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100			
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	286	-0-	-254	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DOFFLEMYER		WELL #: 1		RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082			
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	1157	-0-	-373	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TODD		WELL #: 1		RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115			
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1830 N	1652	-0-	-178	-0-	1652	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		293813									
JOHNS		WELL #: 1		RRCID -> 204164		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148			
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	Y	-0-	8	8
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	8	8
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-	8	8
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-	8	8
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-	8	8
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	93	2	Y	1	9	9

JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 212399		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050			
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	Y	-0-	10	10
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	10	10
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-	10	10
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	10	10
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	10	10
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	101	2	Y	1	9	11

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813													
JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230													
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
04		3510 X	3279	-0-	-231	-0-	3240 2	39 9	Y	35	18 1		41
05		3627 X	3365	-0-	-262	-0-	3334 2	31 9	Y	28	34 1		35
06		3510 X	3254	-0-	-256	-0-	3221 2	33 9	Y	30	52 1		13
07		3596 X	3406	-0-	-190	-0-	3376 2	30 9	Y	27	17 1		23
08		3472 X	3413	-0-	-59	-0-	3376 2	37 9	Y	34			57
*09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3302 2	30 9	Y	27			84

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868													
04		1680 X	1222	-0-	-458	-0-	1221 2	1 9	N	1	1 8		10
05		1364 X	942	-0-	-422	-0-	932 2	10 9	N	9	9 8		10
06		1320 X	835	-0-	-485	-0-	835 2		N	-0-			10
07		1364 X	651	-0-	-713	-0-	638 2	13 9	N	12	5 8		17
08		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1543 2	4 9	N	4	2 8		19
09		1230 X	106	-0-	-1124	-0-	100 2	6 9	N	5	5 8		19

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													
04		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	248 1	258 2	N	-0-			17
05		465 N	388	-0-	-77 B	-0-	186 1	202 2	N	-0-			17
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			17
07		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			17
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			17
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A													
04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	229 1	189 2	N	-0-			2
05		403 N	316	-0-	-87 B	-0-	174 1	142 2	N	-0-			2
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			2
07		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			2
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			2
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2

MURPHY, FRANCES B. WELL #: 4 RRCID -> 074925 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2626 - 2637													
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
		PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015											

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
PITCOCK, INC. 665870													
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981													
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	279 1	380 2	N	-0-			70
05		651 N	495	-0-	-156	-0-	213 1	282 2	N	-0-			70
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			70
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			70
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720			
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3		N	-0-		86
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		86
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86

NWG OPERATING LLC		616947									
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A			
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	192 1	466 2	N	-0-		23
05	682 N	588	-0-	-94	-0-	198 1	390 2	N	-0-		23
06	750 N	582	-0-	-168	-0-	175 1	407 2	N	-0-		23
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	208 1	465 2	N	-0-		23
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	193 1	480 2	N	-0-		23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

PITCOCK, INC.		665870									
MURPHY, FRANCES B.		WELL #: 5		RRCID -> 074926		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A			
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15											

P.K. DAM (CONGL. 3820)		68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
NWG OPERATING LLC		616947									
BELDING, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A			
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	9 1	21 2	N	-0-		-0-
05	62 #	23	-0-	-39	-0-	8 1	15 2	N	-0-		-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	4 1	10 2	N	-0-		-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	11 1	26 2	N	-0-		-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	8 1	20 2	N	-0-		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388									
PATTERSON, E.W.		WELL #: 2C		RRCID -> 156624		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810			
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
05	217 #	131	-0-	-86	-0-	131 2		N	-0-		-0-
06	210 #	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-		-0-
07	217 #	87	-0-	-130	-0-	87 2		N	-0-		-0-
08	217 #	62	-0-	-155	-0-	62 2		N	-0-		-0-
09	210 #	115	-0-	-95	-0-	115 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H.		631388									
WELL #: 920		RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084					
04	510 #	427	-0-	-83	-0-	427 2		N	-0-		42
05	527 #	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-		42
06	510 #	374	-0-	-136	-0-	374 2		N	-0-		42
07	434 #	363	-0-	-71	-0-	363 2		N	-0-		42
08	434 #	364	-0-	-70	-0-	364 2		N	-0-		42
09	420 #	274	-0-	-146	-0-	274 2		N	-0-		42

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
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

04	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-		66
05	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		66
06	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		66
07	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		66
*08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		66
*09	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		66

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		9
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-		9
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-		9
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-		9
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-		9
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-		9

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
04	556 R	556	-0-	-0-	-0-	461	2	95 9	N	86		86
05	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	2		N	-0-		86
06	480 #	394	-0-	-86	-0-	379	2	15 9	N	14		100
07	589 #	409	-0-	-180	-0-	409	2		N	-0-		100
08	589 #	411	-0-	-178	-0-	411	2		N	-0-		100
09	570 #	219	-0-	-351	-0-	219	2		N	-0-		100

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		19
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		19
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-		19
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-		19
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		19
09	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	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
04	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-		-0-
06	120 #	41	-0-	-79	-0-	41	2		N	-0-		-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
*09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	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
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		68
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16												

OIL AND GAS DIVISION

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC				862857								
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	105787	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4000 - 4009
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05	93 #	35	-0-	-58	-0-	35 3		N	-0-			-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

BRA		WELL #:		4	RRCID ->	121863	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3752 - 3768
04	720 #	240	-0-	-480	-0-	240 3		N	-0-			-0-
05	744 #	96	-0-	-648	-0-	96 3		N	-0-			-0-
06	660 #	580	-0-	-80	-0-	580 3		N	-0-			-0-
07	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
08	682 #	578	-0-	-104	-0-	578 3		N	-0-			-0-
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			-0-

GANNETT OPERATING LLC				293813			CAPACITY				CNTY: PALO PINTO	
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			57
05	899 N	576	-0-	-323	-0-	576 2		N	-0-			57
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	608 2		N	-0-			57
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2		N	-0-			57
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-	57	7	-0-
*09	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 2		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CAPACITY				CNTY: PALO PINTO	
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070
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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	840 N	710	-0-	-130	-0-	710 2		N	-0-			-0-
05	868 N	693	-0-	-175	-0-	693 2		N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2		N	-0-			-0-

P. K. PARK (CONGL.) 3950		//CONT.// 68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 150683													
SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-				50
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	N	1				51
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				51
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-				51
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				51
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-				51

P & R VAN OPERATING, LTD. DOSS, FRANK		881442		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 147658		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296						
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALM (CADDO) PETEX ROBERTS, WADE "47"		859782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548						
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-				-0-
05	1550 N	1247	-0-	-303	-0-	1247	2			N	-0-				-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
07	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
08	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
09	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			N	-0-				-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546						
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1267	2	743	9	N	675	795	1		123
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1350	2	587	9	N	534	459	1		198
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1268	2	803	9	N	730	644	1		284
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	1320	2	909	9	N	826	957	1		153
08	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	823	2	812	9	N	738	639	1		252
09	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	1246	2	722	9	N	656	791	1		117

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820						
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALM (MISS.) STASNEY WELL SERVICE, LLC PALM, F. N.		816067		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 2		RRCID -> 198046		COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157						
04	1740 #	1637	-0-	-103	-0-	1637	3			N	-0-				-0-
05	1767 #	1558	-0-	-209	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
06	1710 #	1076	-0-	-634	-0-	1076	3			N	-0-				-0-
07	1767 #	1031	-0-	-736	-0-	1031	3			N	-0-				-0-
08	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-				-0-
09	1650 #	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			N	-0-				-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
WHARTON												
WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360												
M	ALLOW 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TARPON OIL & GAS CO.												
BOA												
WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420												
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	176
05	1209 N	856	-0-	-353	-0-	856	3			N	-0-	176
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-	176
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-	176
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-	176
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	176

PALO PINTO (STRAWN)												
PEBA OIL & GAS, INC.												
HOLUB, HENRY												
WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819												
04	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)												
PEBA OIL & GAS, INC.												
HEATH ELIZABETH												
WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEATH, ELIZABETH												
WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEJAS WESTERN CORP.												
TURNER												
WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A												
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-	-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-	-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
BACON ENERGY												
LANE												
68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
042398												
WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124												
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
04		0 W	97	-0-	97	252	97	3		N	-0-	397
05		452 R	200	-0-	-252	-0-	200	3		N	-0-	397
06		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	397
07		155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-	397
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	397
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	397

BRAKA OPERATING, L.L.C.												
STUART, J. N. "A"												
088563												
WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435												
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-
05		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
06		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
08		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
*09		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-

J. N. STUART												
WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052												
04		2100 #	2084	-0-	-16	-0-	2084	2		N	-0-	-0-
05		2294	2141	-0-	-153	-0-	2141	2		N	-0-	-0-
06		2220	2065	-0-	-155	-0-	2065	2		N	-0-	-0-
07		2294	2258	-0-	-36	-0-	2258	2		N	-0-	-0-
08		2139 #	1988	-0-	-151	-0-	1988	2		N	-0-	-0-
*09		2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-	-0-

SHEPARD												
WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594												
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	22
05		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-	22
06		90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-	22
07		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	22
08		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-	22
09		90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-	22

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC												
CREWS												
147849												
WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344												
04		1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-	-0-
05		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-	-0-
06		943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-	-0-
07		981 R	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-	-0-
08		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-	-0-
09		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT	-0-

DUNLAP-CHESTNUT												
WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260												
04		750 #	469	-0-	-281	-0-	469	2		N	-0-	-0-
05		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-	-0-
06		510 #	233	-0-	-277	-0-	233	2		N	-0-	-0-
07		609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-	-0-
08		713 #	558	-0-	-155	-0-	558	2		N	-0-	-0-
09		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849											
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110			
M	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
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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880								
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A							
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			5
05	10 R	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			5
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			5
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			5
08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			5
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2				N	-0-			5

GREEN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015 - P/A 07/20/2015															

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860								
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977							
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3				N	-0-			74
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3				N	-0-			74
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3				N	-0-			74
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3				N	-0-			74
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-			74
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT			74

G & F OIL, INC.				292000			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782								
WELLS		WELL #:		1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GANNETT OPERATING LLC				293813			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770								
CARTER BEND		WELL #:		8	RRCID ->	269373	COMPL. DATE	10/29/2012							
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO										
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200										
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705										
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932										
04	120 #		-0-	-0-	-120			Y	-0-	4
05	124 #		-0-	-0-	-124			Y	-0-	4
06	120 #	72	-0-	-0-	-48	4 1	68 2	Y	-0-	4
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	Y	-0-	4
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	Y	-0-	4
*09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	4

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741										
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053										
04	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

LEXGAS, INC. 500222										
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332										
04	180 #	59	-0-	-0-	-121	59 2		N	-0-	-0-
05	186 #	88	-0-	-0-	-98	88 2		N	-0-	-0-
06	150 #	76	-0-	-0-	-74	76 2		N	-0-	-0-
07	93 #	75	-0-	-0-	-18	75 2		N	-0-	-0-
08	93 #	70	-0-	-0-	-23	70 2		N	-0-	-0-
09	90 #	65	-0-	-0-	-25	65 2		N	-0-	-0-

NWG OPERATING LLC 616947										
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876										
04	300 #	75	-0-	-0-	-225	75 2		N	-0-	43
05	186 #	90	-0-	-0-	-96	90 1		N	-0-	43
06	150 #	66	-0-	-0-	-84	66 2		N	-0-	43
07	155 #	58	-0-	-0-	-97	58 2		N	-0-	43
08	93 #	60	-0-	-0-	-33	60 2		N	-0-	43
09	90 #	NO RPT	-0-	-0-	-90			N	NO RPT	43

BELDING, W. J. 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599										
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403															
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730															
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640															
GREEN, M.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 152541 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC. 665870															
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242															
04		480 #	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-			7
05		434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-			7
06		420 #	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-			7
07		434 #	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-			7
08		434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-			7
*09		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	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															
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186															
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC				862857									
LANDAR				WELL #:	7	RRCID ->	124632	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3952 - 3958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-		-0-
05	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-		-0-
06	360 #	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-		-0-
07	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-		-0-
08	372 #	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-		-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965									
DEAN				WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6

WES-MOR DRILLING, INC.				908800									
BRIDGES				WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	41	1	166	2	N	-0-		167
05	209 R	209	-0-	-0-	-0-	44	1	165	2	N	-0-		167
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	2	N	-0-		167
07	217 #	56	-0-	-161	-0-	10	1	46	2	N	-0-		167
08	217 #	53	-0-	-164	-0-	11	1	42	2	N	-0-		167
09	210 #	34	-0-	-176	-0-	6	1	28	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
04	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-		-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-		-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		-0-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-		-0-
*09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	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
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	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-		-0-

WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815
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	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR WISE PRODUCTION COMPANY HITTSO		//CONT.//		68707 001 933825	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932		
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	
04	150 #	90	-0-	-60	-0-	7 1	83 2	N	-0-			160	
05	155 #	89	-0-	-66	-0-	7 1	82 2	N	-0-			160	
06	150 #	91	-0-	-59	-0-	7 1	84 2	N	-0-			160	
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 2	N	-0-			160	
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	6 1	71 2	N	-0-			160	
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	4 1	64 2	N	-0-			160	
PALO PINTO CO. REG. (GAS) ANTLE OPERATING, INC. WILSON UNIT		68707 333 026646		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-	
05	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		N	-0-			-0-	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-			-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-	
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-	
LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664	
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-	
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-	
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 2		N	-0-			-0-	
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2		N	-0-			-0-	
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-	
09	540 N	449	-0-	-91	-0-	449 2		N	-0-			-0-	
LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657	
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-	
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 2		N	-0-			-0-	
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2		N	-0-			-0-	
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-	
09	570 N	480	-0-	-90	-0-	480 2		N	-0-			-0-	
ARNOT OIL COMPANY, LLC W. S. DOW		033012		WELL #:	1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834 - 3866
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			129	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			129	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			129	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			129	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			129	
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			129	
SANDERS 5-44		WELL #:		3	RRCID ->	175138	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3873 - 3876	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 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-	
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523															
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			77
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			77
*08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			77
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664															
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-			-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
*08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746															
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
*08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672															
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801															
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747															
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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748															
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09		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												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523												
MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798												
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	* EOM BALANCE
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740												
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3		N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402												
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744												
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430												
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565												
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220												
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		7
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		7
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		7
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		7
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-		7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BETTIS, BOYLE & STOVALL			068360								
CLAYTON		WELL #:	3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	3174	-	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 2		N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-		-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-		-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-		-0-

BIG STAR EXPLORATION			070442			TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A					
ROGERS		WELL #:	2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973						
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:	13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993	TOTAL DEPTH	982	PERF.	868	-	982
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.			082968			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298					
COSTELLO		WELL #:	1	RRCID -> 092977	COMPL. DATE 04/02/1981						
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSTELLO		WELL #:	2	RRCID -> 097255	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2198	-	2218
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968															
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140															
M	O	ALLOW 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-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	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT			-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412															
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-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-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192															
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			25
05		93 N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1			26
06		0 W	37	-0-	37	37	35	2	2	9	N	2			28
07		0 W	130	-0-	130	167	129	2	1	9	N	1			29
08		0 W	510	-0-	510	677	510	2			N	-0-			29
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	677					N	NO RPT			29

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999 CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			-0-
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
*08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A															
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
09		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						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
STUART, J. N. "A"		WELL #:	21	RRCID -> 187449	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3483 - 3487				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2	N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
*09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-

BRIERTON & BRIERTON			092591									
BRIERTON		WELL #:	1	RRCID -> 066134	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF. N/A				
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
06		420 N	256	-0-	-164	-0-	256 2	N	-0-			-0-
07		744 N	214	-0-	-530	-0-	214 2	N	-0-			-0-
08		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-

BRIERTON G. S. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 067887	COMPL. DATE 05/28/1976	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3440 - 3444				
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
06		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2	N	-0-			-0-
07		372 N	107	-0-	-265	-0-	107 2	N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		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				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3057 - 3063				
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2445 - 2450				
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		-0-

WILLINGHAM W		WELL #:		W 2	RRCID ->	172574	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	2410 - 2600
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLINGHAM "W"		WELL #:		W 3	RRCID ->	173126	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	2268 - 2274
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID ->	280914	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4242 - 4256
04	0	554	-0-	554	554	551	2	3	9	N	3	3
05	0	4461	-0-	4461	5015	4461	2			N	-0-	3
06	0	8312	-0-	8312	13327	8281	2	31	9	N	28	31
07	SWR 10	15262	-0-	15262	28589	15219	2	43	9	N	39	70
08	SWR 10	13688	-0-	13688	42277	13666	2	22	9	N	20	38
09	SWR 10	9288	-0-	9288	51565	9276	2	12	9	N	11	49

B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281194	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4180 - 5106
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #:	1	RRCID ->	073327	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	093404	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2550 - 2555
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849										
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	179	2			-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	244	2			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167										
04		0 N	-0-	-0-	-0-					154
05		0 N	-0-	-0-	-0-					154
06		0 N	-0-	-0-	-0-					154
07		822 N	822	-0-	-0-	810	2	12	9	2
08		1684 N	1684	-0-	-0-	1683	2	1	9	3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008										
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044										
04		3 N	3	-0-	-0-	3	2			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	15	2			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30					-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	9	2			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	16	2			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683										
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A										
04	1050 N	958	-0-	-92	-0-	958	2			-0-
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			-0-
09	1020 N	995	-0-	-25	-0-	995	2			-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908										
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456										
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
COLOTEX OPERATING, LLC		//CONT.//		168908								
BARRON		WELL #:		7	RRCID ->	214293	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF.	412 - 420
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDA CORPORATION				177997								
HAMILTON		WELL #:		2	RRCID ->	195980	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3257 - 3291
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-		-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-		-0-
09		180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3		N	-0-		-0-

HAMILTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	196483	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3264 - 3378
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256								
M.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-		-0-
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	2536 - 2546
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
07		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
09		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3		N	-0-		-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605
04		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 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	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC //CONT.// 179256												
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
05		868 N	561	-0-	-307	-0-	561 3		N	-0-		-0-
06		810 N	560	-0-	-250	-0-	560 3		N	-0-		-0-
07		651 N	499	-0-	-152	-0-	499 3		N	-0-		-0-
08		558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3		N	-0-		-0-
*09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 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												
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
*09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308												
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712												
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2016 - PLUGGED 07/15/16												

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	436	1	1949	3	N	-0-					3
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	486	1	2401	3	N	-0-					3
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	508	1	2418	3	N	-0-					3
07	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	393	1	2015	3	N	-0-					3
08	2883 N	1656	-0-	-1227	-0-	389	1	1267	3	N	-0-					3
09	2910 N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					3

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226												
04		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-	145
05		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2629	2	11 9	N	10	155
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3 9	N	3	158
07		2511 N	1300	-0-	-1211	-0-	1300	2		N	-0-	158
08		2635 N	1227	-0-	-1408	-0-	1221	2	6 9	N	5	163
09		1230 N	1071	-0-	-159	-0-	1071	2		N	-0-	163

ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EDGIN, GEORGE 243233												
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740												
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162												
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476												
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788												
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211												
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	-0-
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-	-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-	-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. 292000												
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478												
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478												
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
*08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANNETT OPERATING LLC 293813												
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210												
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-
06		180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2	N	-0-		-0-
07		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-		-0-
08		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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												
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
GLOBAL XRC CORP				310348											
BRIERTON				WELL #: 1	RRCID -> 260862	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 1749	-	3465					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935											
PROCTOR				WELL #: 1A	RRCID -> 177967	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2783	-	2799					
04		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-				-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-				-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-				-0-
PROCTOR				WELL #: 2	RRCID -> 181408	COMPL. DATE 01/09/2001	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3692	-	3706					
04		940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-				3
05		858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-				3
06		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-				3
07		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-				3
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-				3
09		1140 N	954	-0-	-186	-0-	954	3		N	-0-				3
HARDONCOURT, FRANCES D.				356760											
HARDONCOURT A				WELL #: 4	RRCID -> 108081	COMPL. DATE 10/25/1987	TOTAL DEPTH 1853	PERF. 1172	-	1175					
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		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					
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-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-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
HITEX RESOURCES, LP				390521							
DICKERSON "B"				WELL #: 3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3807	- 3837		
M	O	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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	DLQ	G-10	69	-0-	69	69 3		N	-0-		35
07	DLQ	G-10	50	-0-	50	119 50 3		N	-0-		35
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	119		N	-0-		35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	119		N	NO RPT		35

DICKERSON				WELL #: 5	RRCID -> 121988	COMPL. DATE 07/24/1986	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3525	- 3610		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	DLQ	G-10	19	-0-	19	19 3		N	-0-		10
07	DLQ	G-10	14	-0-	14	33 14 3		N	-0-		10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33		N	-0-		10
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33		N	NO RPT		10

DICKERSON "A"				WELL #: 6	RRCID -> 122339	COMPL. DATE 09/10/1986	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3508	- 3598		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNTER ENERGY, INC.				418929							
ROSS				WELL #: 1AR	RRCID -> 097519	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3794	- 3798		
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		65

LANGFORD "H"				WELL #: 2	RRCID -> 190625	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3915	- 3920		
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102

IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820							
SITTON L.T. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 068578	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH 4984	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		85

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820												
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	229 3	36 9	N	33	125	
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	125	
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	125	
07		279 N	76	-0-	-203	-0-	76 3		N	-0-	125	
08		248 N	76	-0-	-172	-0-	76 3		N	-0-	125	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-	
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	-0-	
06		450 N	348	-0-	-102	-0-	348 2		N	-0-	-0-	
07		403 N	156	-0-	-247	-0-	156 2		N	-0-	-0-	
08		465 N	151	-0-	-314	-0-	151 2		N	-0-	-0-	
*09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	-0-	

KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-	
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-	
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-	
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
08		155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-	-0-	
09		150 N	62	-0-	-88	-0-	62 2		N	-0-	-0-	

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
04		1740 N	1686	-0-	-54	-0-	1677 3	9 9	N	8	35	
05		1891 N	1593	-0-	-298	-0-	1581 2	12 9	N	11	46	
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857 2	7 9	N	6	52	
07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-	52	
08		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	52	
09		1860 N	1036	-0-	-824	-0-	1027 2	9 9	N	8	60	

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705												
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	3	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	3	
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	3	
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 1	81 2	Y	-0-	3	
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-	3	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	3	

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	3	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	3	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	3	
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	Y	-0-	3	
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	Y	-0-	3	
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	3	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
HARALSON, ELLA				WELL #: 2	RRCID -> 037555	COMPL. DATE 06/25/1965	TOTAL DEPTH 4005	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	159 2	N	-0-			39
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-			39
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-			39
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			39
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			39
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-			39

ILES ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 050677	COMPL. DATE 05/28/1971	TOTAL DEPTH 4206	PERF. 4084 - 4090			
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2	N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE				WELL #: 1	RRCID -> 052176	COMPL. DATE 02/26/1972	TOTAL DEPTH 4131	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125

BERRY, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 056981	COMPL. DATE 07/17/1973	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4032 - 4040			
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			85
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2	N	-0-			85
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			85
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			85
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			85
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			85

HATCHETT				WELL #: 1	RRCID -> 064306	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 3580 - 0			
04	510 N	386	-0-	-124	-0-	386 2	N	-0-			-0-
05	558 N	388	-0-	-170	-0-	388 2	N	-0-			-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2	N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			-0-

SET RANCH				WELL #: 38	RRCID -> 115779	COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3974 - 3980			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

MCKEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 147646	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4280 - 4286			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
M	ALLOW 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-
09	0 N	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												
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
09	0 N	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-	-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-	-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-	-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-	-0-
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-	-0-
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
LISTER, JOE K.				503360									
LISTER				WELL #:	1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	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

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2016 - P/A 10/18/2016											

NICHOLS				WELL #:	1	RRCID ->	253377	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3248 - 3256	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016											

MINGUS OIL & GAS				569683									
WILBAR				WELL #:	4	RRCID ->	075692	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
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-	
09		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	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2	N	-0-		-0-	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2	N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
MOLE HOLE PROD.				574075										
NORTH GORDON				WELL #: 1	RRCID -> 173851	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3154	-	3162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167			CNTY: PALO PINTO							
JAGGERS "A"				WELL #: 4	RRCID -> 102110	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 3789	PERF. 3044	-	3054				
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3				N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3				N	-0-			-0-
06	570 N	425	-0-	-145	-0-	425 3				N	-0-			-0-
07	558 N	345	-0-	-213	-0-	345 3				N	-0-			-0-
08	527 N	287	-0-	-240	-0-	287 3				N	-0-			-0-
09	420 N	213	-0-	-207	-0-	213 3				N	-0-			-0-

JAGGERS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 102154	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4248	-	4256				
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3				N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3				N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3				N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3				N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3				N	-0-			-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225 3				N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC				616947			CNTY: PALO PINTO							
BELDING, W. J. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655	-	3660				
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	93 1	226 2			N	-0-			60
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	92 1	181 2			N	-0-			60
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	62 1	145 2			N	-0-			60
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	79 1	179 2			N	-0-			60
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	62 1	155 2			N	-0-			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BELDING, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3533	-	3537				
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	37 1	89 2			N	-0-			-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	9 1	19 2			N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	11 1	26 2			N	-0-			-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	20 1	46 2			N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28 1	70 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678			CNTY: PALO PINTO							
ARROTT				WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4032	-	4040				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
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
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
04		246 N	246	-0-	-0-	246	2	N	-0-		38
05		253 N	253	-0-	-0-	253	2	N	-0-		38
06		180 N	134	-0-	-46	134	2	N	-0-		38
07		248 N	167	-0-	-81	167	2	N	-0-		38
08		248 N	194	-0-	-54	194	2	N	-0-		38
*09		152 N	152	-0-	-0-	152	2	N	-0-		38

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403									
SNOWDEN-HART UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	1668 - 1676
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:	2	RRCID ->	141020	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	1588 - 1618
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:	8	RRCID ->	153581	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3694 - 3702
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:	1	RRCID ->	156798	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3700 - 3794
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEDER		WELL #:	1	RRCID ->	163955	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	3790 - 4469
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//	637403								
HINKSON		WELL #:	18	RRCID ->	176298	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 1944 - 1953	
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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:	2	RRCID ->	181662	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4066 - 4082	
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-
09	14B2 EXT	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	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:	2	RRCID ->	192334	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 1938 - 1956	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:	20	RRCID ->	199957	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3955 - 4050	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #:	A 4	RRCID ->	200219	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4009 - 4063	
04	T. A.	28	-0-	28	1084	28	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1084			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1084			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1084			Y	-0-		-0-
08	T. A.	7	-0-	7	1091	7	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1091			Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
PATON EXPLORATION, INC. 643730																			
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A																			
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		210 N	45	-0-	-165	-0-	45	2					N	-0-					1
05		155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2					N	-0-					1
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2					N	-0-					1
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2					N	-0-					1
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2					N	-0-					1
*09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2					N	-0-					1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229																			
04		1080 N	862	-0-	-218	-0-	862	2					N	-0-					6
05		1023 N	650	-0-	-373	-0-	650	2					N	-0-					6
06		1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2					N	-0-					6
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2					N	-0-					6
08		651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2					N	-0-					6
09		1110 N	673	-0-	-437	-0-	673	2					N	-0-					6

PEBA OIL & GAS, INC. 648640																			
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166																			
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2					N	-0-					-0-
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2					N	-0-					-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2					N	-0-					-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2					N	-0-					-0-
08		1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2					N	-0-					-0-
09		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168																			
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-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794																			
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2					N	-0-					-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2					N	-0-					-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-					-0-
07		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2					N	-0-					-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-					-0-
*09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908																			
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2					N	-0-					-0-
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	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		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2					N	-0-					-0-
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640									
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908	
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
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-			-0-
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087	
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1208	-0-	-172	-0-	1208 2		N	-0-			-0-

PETEX		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168	
04		2100 N	2007	-0-	-93	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
05		2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
06		2070 N	1770	-0-	-300	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
07		2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1770	-0-	-214	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1581	-0-	-189	-0-	1581 2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	187044	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3492 - 3500	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLUEFLAT		WELL #:		2	RRCID ->	196109	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3394 - 3400	
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09		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
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
08		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	36	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

04		690 N	455	-0-	-235	-0-	455	2			N	-0-			101
05		527 N	286	-0-	-241	-0-	286	2			N	-0-			101
06		840 N	535	-0-	-305	-0-	478	2	57	9	N	52	147	1	6
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			6
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			6
*09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			6

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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												
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	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
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386												
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	28	1	142	2	N	-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438												
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194												
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
05		248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2		N	-0-	-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
09		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												
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		540 N	460	-0-	-80	-0-	90 1	370 2	N	-0-		-0-
05		651 N	474	-0-	-177	-0-	93 1	381 2	N	-0-		-0-
06		510 N	420	-0-	-90	-0-	90 1	330 2	N	-0-		-0-
07		465 N	429	-0-	-36	-0-	93 1	336 2	N	-0-		-0-
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072												
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
06		390 N	161	-0-	-229	-0-	161 2		N	-0-		-0-
07		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-		-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-		-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278												
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
06		270 N	169	-0-	-101	-0-	169 2		N	-0-		-0-
07		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2		N	-0-		-0-
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-		-0-
*09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098												
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		6
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		6
06		240 N	166	-0-	-74	-0-	166 2		N	-0-		6
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		6
08		217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2		N	-0-		6
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-		6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	-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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER OPERATING CO. 691776												
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242																	
04		180 N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					4
05		124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					4
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					4
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					4
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					4
*09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156																	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791																	
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325									
SLEMMONS, HELEN		WELL #:	3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4078	-	4088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	216	-0-	-144	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS-WILBAR		WELL #:	2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972	-	2998		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914			Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914			Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914			Y	-0-			5
07	T. A.	276	-0-	276	3190	276 3		Y	-0-	5 1		-0-
08	3100 N	757	-0-	-2343	847	757 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	847			Y	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 059249	COMPL. DATE 12/13/1973	TOTAL DEPTH	4539	PERF. N/A				
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON-HITSON UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 205059	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2498	-	2504		
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06	180 N	72	-0-	-108	-0-	72 3		N	-0-			-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-			-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIKES		WELL #:	2	RRCID -> 256546	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4578	-	4586		
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	670 3	18 9	N	16			109
05	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3		N	-0-			109
06	720 N	565	-0-	-155	-0-	564 3	1 9	N	1			110
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	596 3		N	-0-			110
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3		N	-0-			110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:	1	RRCID -> 063531	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2943	-	2958		
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			4
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-			4
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			4
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-			4
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			4
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	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														
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			3
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			3
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			3
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			3
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			3
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			3

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153														
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-			3
05	899 N	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-			3
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	2			N	-0-			3
07	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-			3
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			3
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			3

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314														
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			8
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			8
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			8
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			8
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			8
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
STOVALL OPERATING CO.			824339													
BROWN			WELL #: 3	RRCID -> 058183	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4286	PERF. 2700	- 2710								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS			WELL #: 1	RRCID -> 185525	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 4528	PERF. 2609	- 2653								
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
06		600 N	540	-0-	-60	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
07		589 N	486	-0-	-103	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
08		589 N	551	-0-	-38	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
*09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE			WELL #: 2	RRCID -> 195779	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2978	- 2988								
04		450 N	61	-0-	-389	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
*09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE			WELL #: 3	RRCID -> 200559	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 2988	- 3177								
04		180 N	141	-0-	-39	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

HINKSON			WELL #: 1	RRCID -> 209204	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 4757	PERF. 2684	- 2794								
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
05		744 N	633	-0-	-111	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
06		660 N	543	-0-	-117	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
07		620 N	468	-0-	-152	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
08		620 N	310	-0-	-310	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
09		540 N	491	-0-	-49	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-

BROWN			WELL #: 1	RRCID -> 214175	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2666	- 2688								
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05		186 N	58	-0-	-128	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07		186 N	42	-0-	-144	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-

SBG			WELL #: 1	RRCID -> 214874	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4266	- 4271								
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	32	9	N	29			92
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	47	9	N	43			135
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	35	9	N	32			167
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	41	9	N	37			204
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	28	9	N	25	183	1	46
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					N	25			71

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05		155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09		180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

04		900 N	637	-0-	-263	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08		1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09		1530 N	1205	-0-	-325	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06		150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08		403 N	161	-0-	-242	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	471	2	N	-0-					-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	2	N	-0-					-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	555	2	N	-0-					-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	68	1	577	2	N	-0-					-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	2	N	-0-					-0-
*09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	89	1	593	2	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	150	2	15	9	Y	14	15	1			11
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	141	2	14	9	Y	13	15	1			9
06	180	N	115	-0-	-0-	-0-	105	2	10	9	Y	9	14	1			4
*07	186	N	29	-0-	-157	-0-	16	2	13	9	Y	12	12	1			4
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	9	Y	11	12	1			3
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	Y	13	11	1			5

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

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-
09	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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073												
STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39
*08	DLQ	G-10	75	-0-	75	-0-	75	67	2	8	9	27
*09		215 N	140	-0-	-75	-0-	-0-	122	2	18	9	28
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
*07		399 N	399	-0-	-0-	-0-		301	2	98	9	66
*08	DLQ	G-10	256	-0-	256	-0-	256	198	2	58	9	86
*09		524 N	268	-0-	-256	-0-	-0-	210	2	58	9	93
STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087												
04		120 N	110	-0-	-10	-0-		110	2			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2			-0-
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073															
STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365															
M	O	ALLOW 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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
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-
09		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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106															
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09		60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238												
M O	ALLOW 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
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	-0-
06	570 N	212	-0-	-358	-0-	212	3			N	-0-	-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-	-0-
08	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	111
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	359	3	7	9	N	6	117
06	480 N	288	-0-	-192	-0-	281	3	7	9	N	6	123
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	298	3	19	9	N	17	140
08	372 N	276	-0-	-96	-0-	237	3	39	9	N	35	175
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	175

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-	32
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-	32
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-	32
07	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-	32
08	682 N	264	-0-	-418	-0-	264	3			N	-0-	32
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	14
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	14
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-	14
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-	14
08	310 N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-	14
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	14

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	44

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			6
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			6
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			6
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			6

TOWER RESOURCES INC 862857															
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
09	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															
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
05		372 N	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06		300 N	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07		217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08		186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-

COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211															
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
06		330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-			-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-			-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592															
04	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-
09	14B	DENY	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															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05		651 N	345	-0-	-306	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06		510 N	218	-0-	-292	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07		403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08		341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06		240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06		1500 N	605	-0-	-895	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07		1643 N	565	-0-	-1078	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08		992 N	493	-0-	-499	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965															
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166															
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A															
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-		18	1	35	3	Y	-0-		-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-		14	1	28	3	Y	-0-		-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-		23	1	34	3	Y	-0-		-0-
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-		28	1	43	3	Y	-0-		-0-
*08		DLQ G-10	60	-0-	60	60		22	1	38	3	Y	-0-		-0-
*09		121 N	61	-0-	-60	-0-		22	1	39	3	Y	-0-		-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A															
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-
*09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204															
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-		69	1	131	3	Y	-0-		-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-		73	1	146	3	Y	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-		110	1	166	3	Y	-0-		-0-
*07		262 N	262	-0-	-0-	-0-		103	1	159	3	Y	-0-		-0-
*08		DLQ G-10	282	-0-	282	282		103	1	179	3	Y	-0-		-0-
*09		458 N	176	-0-	-282	-0-		63	1	113	3	Y	-0-		-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545															
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-		55	1	106	3	Y	-0-		23
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-		85	1	172	3	Y	2		25
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-		47	1	70	3	Y	-0-		25
*07		155 N	96	-0-	-59	-0-		38	1	58	3	Y	-0-		25
*08		DLQ G-10	461	-0-	461	461		166	1	288	3	Y	6		31
*09		829 N	368	-0-	-461	-0-		132	1	234	3	Y	2	1 8	32

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	643 1	840 3	Y	-0-		29
05		1767 N	1453	-0-	-314	-0-	598 1	855 3	Y	-0-		29
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	902 1	874 3	Y	-0-		29
*07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	697 1	850 3	Y	-0-		29
*08	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	1099	443 1	656 3	Y	-0-		29
*09		1700 N	1366	-0-	-334	765	609 1	757 3	Y	-0-		29

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790												
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214															
M	O	ALLOW 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	2	N	-0-			118
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2	N	-0-			118
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	50	1	257	2	N	-0-			118
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	N	-0-			118
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	-0-			118
09		300 N	147	-0-	-153	-0-	24	1	123	2	N	-0-			118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A															
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	29	1	80	2	N	-0-			-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	42	1	80	2	N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	34	1	71	2	N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	33	1	82	2	N	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	31	1	76	2	N	-0-			-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	31	1	68	2	N	-0-			-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492															
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//	908800								
JONES		WELL #:	3	RRCID ->	081809	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4098 - 4106
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
04		300 N	254	-0-	-46	-0-	67 1	187 2	N	-0-	-0-
05		310 N	284	-0-	-26	-0-	98 1	186 2	N	-0-	-0-
06		270 N	230	-0-	-40	-0-	73 1	157 2	N	-0-	-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	88 1	214 2	N	-0-	-0-
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	78 1	193 2	N	-0-	-0-
*09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	81 1	178 2	N	-0-	-0-

JONES		WELL #:	6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	41 1	113 2	N	-0-	-0-
05		186 N	155	-0-	-31	-0-	54 1	101 2	N	-0-	-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	55 1	119 2	N	-0-	-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	60 1	147 2	N	-0-	-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	67 1	166 2	N	-0-	-0-
*09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	64 1	140 2	N	-0-	-0-

JONES		WELL #:	5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	30 1	84 2	N	-0-	68
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	60 1	113 2	N	-0-	68
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	37 1	77 2	N	-0-	68
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	31 1	77 2	N	-0-	68
08		186 N	66	-0-	-120	-0-	19 1	47 2	N	-0-	68
09		120 N	41	-0-	-79	-0-	13 1	28 2	N	-0-	68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	2	RRCID ->	123707	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	4051 - 4055
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		Y	-0-	128
05		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-	128
06		510 N	381	-0-	-129	-0-	381 2		Y	-0-	128
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	128
08		1240 N	27	-0-	-1213	-0-	27 2		Y	-0-	128
09		390 N	63	-0-	-327	-0-	63 2		Y	-0-	128

ASH, WALTER "A"		WELL #:	3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	199 1	696 2	N	-0-	133
05		1023 N	884	-0-	-139	-0-	200 1	684 2	N	-0-	133
06		810 N	740	-0-	-70	-0-	166 1	574 2	N	-0-	133
07		930 N	889	-0-	-41	-0-	193 1	696 2	N	-0-	133
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	220 1	770 2	N	-0-	133
*09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	201 1	757 2	N	-0-	133

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:	1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-	-0-
08		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES		WELL #:	7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	44 1	122 2	N	-0-	-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	56 1	107 2	N	-0-	-0-
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	39 1	81 2	N	-0-	-0-
07		186 N	120	-0-	-66	-0-	35 1	85 2	N	-0-	-0-
08		155 N	129	-0-	-26	-0-	37 1	92 2	N	-0-	-0-
*09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	49 1	107 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 #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		16 1	45 2	N		-0-				-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-		29 1	55 2	N		-0-				-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		35 1	73 2	N		-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-		45 1	110 2	N		-0-				-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-		43 1	107 2	N		-0-				-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		39 1	86 2	N		-0-				-0-

MCQUERRY		WELL #: 2		RRCID -> 141849		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3463 - 3471					
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2		N		-0-				-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N		-0-				-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2		N		-0-				-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2		N		-0-				-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2		N		-0-				-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-		110 2		N		-0-				-0-

HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576					
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 2		N		-0-				20
05	527 N	471	-0-	-56	-0-		471 2		N		-0-				20
06	600 N	33	-0-	-567	-0-		33 2		N		-0-				20
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N		-0-				20
08	465 N	439	-0-	-26	-0-		439 2		N		-0-				20
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 2		N		-0-				20

KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3212 - 3226					
04	180 N	162	-0-	-18	-0-		28 1	134 2	N		-0-				-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-		29 1	140 2	N		-0-				-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-		26 1	131 2	N		-0-				-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-		23 1	105 2	N		-0-				-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-		35 1	162 2	N		-0-				-0-
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-		44 1	228 2	N		-0-				-0-

ASH, WALTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4360 - 4366					
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		9 1	45 2	N		-0-				5
05	62 N	53	-0-	-9	-0-		9 1	44 2	N		-0-				5
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-		27 1	140 2	N		-0-				5
07	62 N	10	-0-	-52	-0-		2 1	8 2	N		-0-				5
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-				5
09	180 N	3	-0-	-177	-0-		1 1	2 2	N		-0-				5

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2906 - 2934					
04	330 N	324	-0-	-6	-0-		86 1	238 2	N		-0-				-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-		103 1	194 2	N		-0-				-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-		130 1	275 2	N		-0-				-0-
07	341 N	231	-0-	-110	-0-		67 1	164 2	N		-0-				-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-		82 1	201 2	N		-0-				-0-
09	420 N	244	-0-	-176	-0-		76 1	168 2	N		-0-				-0-

ASH, WALTER		WELL #: 20		RRCID -> 161833		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4282 - 4292					
04	690 N	560	-0-	-130	-0-		97 1	463 2	N		-0-				28
05	713 N	636	-0-	-77	-0-		110 1	526 2	N		-0-				28
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-		103 1	529 2	N		-0-				28
07	589 N	492	-0-	-97	-0-		88 1	404 2	N		-0-				28
08	651 N	495	-0-	-156	-0-		87 1	408 2	N		-0-				28
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-		118 1	610 2	N		-0-				28

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A																	
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A																	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023																	
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308																	
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306																	
04		90 N	35	-0-	-55	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558																	
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023								
RHODES, W. J.		WELL #:		12-B	RRCID ->	162211	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4441
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RHODES, W. J.		WELL #:		14B	RRCID ->	164299	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	4404 - 4408
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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
04	510 N	169	-0-	-341	-0-	169	1		N	-0-		-0-
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	31	1	362	3	N		-0-
06	360 N	297	-0-	-63	-0-	19	1	278	3	N		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N		-0-
08	403 N	142	-0-	-261	-0-	9	1	133	3	N		-0-
09	300 N	6	-0-	-294	-0-	6	3			N		-0-

2 R OPERATING CO.		953629										
REAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	152295	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2382 - 2386
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	45	1	128	2	N		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	57	1	150	2	N		-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	31	1	81	2	N		-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	39	1	129	2	N		-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	40	1	132	2	N		-0-

PAM (CHESTER)		68715 500		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHACKELFORD		
MIDVILLE ENERGY, LLC.		566317										
SOUTH GREEN		WELL #:		592	RRCID ->	273802	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4505 - 4526
04	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3		N		-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3		N		-0-
06	990 N	989	-0-	-1	B	-0-	989	3		N		-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3		N		-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3		N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	990 N	883	-0-	-107	B	-0-	883	3		N		-0-

SOUTH GREEN		WELL #:		611	RRCID ->	277577	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	4904	PERF.	4496 - 4512
04	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	355	3	2	9	N	2
05	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	349	3	1	9	N	1
06	390 N	137	-0-	-253	B	-0-	137	3			N	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-
*08	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	22	-0-	-128	B	-0-	22	3			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PARKS (DUFFER) 69232 525 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 PARKS, J.W. -A- WELL #: 109 RRCID -> 156086 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/16

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 PARKS, J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

04	3000 N	3506	-0-	506	506	3506	2			Y	-0-				-0-
05	2551 N	2045	-0-	-506	-0-	2045	2			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-				-0-
08	3255 X	2390	-0-	-865	-0-	2390	2			Y	-0-				-0-
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	Y	3	2	1		5
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-				5
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-				5
07	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			Y	-0-				5
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-				5
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-				Y	NO RPT				5

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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

04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) EXLCO, INC. ATKINSON "C"		69413 333 256985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 1224 - 1230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-

PARRY (STRAWN) ABX OIL & GAS, INC. ALLEN		69416 700 003646		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 1732 - 1770				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. GREEN, H.		197690		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1651 - 1659				
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAT (CADD0) SO OPERATING COMPANY HARLOW, PAUL		69530 300 800281		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2349 - 2405				
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	163	3	1	9	N	1			71
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	168	3	2	9	N	2			73
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2			75
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	N	2			77
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	N	2			79
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	145	3	2	9	N	2			81

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3771 - 3779			
M	O	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
04		30 #		25	-0-	-5		25	3		N	-0-			16
05		75 R		75	-0-	-0-		75	3		N	-0-			16
06		100 R		100	-0-	-0-		100	3		N	-0-			16
07		31 #		30	-0-	-1		30	3		N	-0-			16
08		31 #	NO RPT		-0-	-31					N	NO RPT			16
09		60 #	NO RPT		-0-	-60					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			
04		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #		-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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768					
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630					
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3721 - 3760					
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #: 5		RRCID -> 134893		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3650 - 3670					
04		59 R		59	-0-	-0-		59	2		Y	-0-			-0-
05		136 R		136	-0-	-0-		136	2		Y	-0-			-0-
06		203 R		203	-0-	-0-		203	2		Y	-0-			-0-
07		62 #		49	-0-	-13		49	2		Y	-0-			-0-
08		124 #		-0-	-0-	-124					Y	-0-			-0-
09		210 #		-0-	-0-	-210					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
04		450 #	415	-0-	-35	-0-	415 2		Y	-0-			-0-
05		465 #	405	-0-	-60	-0-	405 2		Y	-0-			-0-
06		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
07		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
08		434 #	431	-0-	-3	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
09		450 #	417	-0-	-33	-0-	417 2		Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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	
04		7 #	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-			25
05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			25
06		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			25
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			25
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			25
*09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			25

PAUL A. WHITE (STRAWN)		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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	
04		810 N	765	-0-	-45 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
05		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2		N	-0-			-0-
06		810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
07		806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 2		N	-0-			-0-
08		930 N	791	-0-	-139 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
*09		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 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 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	
04	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830 2	N	-0-			-0-	
05	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-	
06	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2	N	-0-			-0-	
07	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2	N	-0-			-0-	
08	1054 N	902	-0-	-152 B	-0-	902 2	N	-0-			-0-	
*09	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2	N	-0-			-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889			CNTY: PARKER					
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510
04	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	8 1	654 2	N	-0-			12
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	11 1	380 2	N	-0-			12
06	720 N	647	-0-	-73 B	-0-	6 1	641 2	N	-0-			12
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			12
08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	8 1	588 2	N	-0-			12
09	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT			12

OXXN				630579			CNTY: PARKER					
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880
04	450 N	356	-0-	-94 B	-0-	356 2		N	-0-			29
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			29
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-			29
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	538 2	31 9	N	28	57 1		-0-
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PEASTER (BIG SALINE)				70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
GREENMAN "B"		WELL #:		3 C	RRCID ->	085084	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5026 - 5036
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			6
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			6
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-			6
07	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3		N	-0-			6
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

ATOKA OPERATING, INC.				036606			CNTY: PARKER					
MCCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	4908 - 4930
04	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1065	-0-	-255	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
*09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889			CNTY: PARKER					
VINCENT		WELL #:			RRCID ->	072926	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
ROBERTSON				WELL #:	3	RRCID ->	072924	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485	PERF. N/A
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		12
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		12
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		12
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		12
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	N	-0-	12
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	2		N	-0-		12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
NEELEY JINKENS				WELL #:	2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5120 - 5268
04	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3		N	-0-		23
05	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	1965	3	32	9	N	29	52
06	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	1722	3	20	9	N	18	70
07	1984 N	1754	-0-	-230	-0-	1730	3	24	9	N	22	92
08	1984 N	1399	-0-	-585	-0-	1374	3	25	9	N	23	115
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT		115

WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
REYNOLDS NOEL				WELL #:	1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5029 - 0
04	1920 N	1671	-0-	-249	-0-	225	1	1446	2	N	-0-	56
05	1953 N	934	-0-	-1019	-0-	128	1	806	2	N	-0-	56
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	273	1	1716	2	N	-0-	56
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	296	1	1890	2	N	-0-	56
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	274	1	1769	2	N	-0-	56
09	1980 N	1629	-0-	-351	-0-	215	1	1414	2	N	-0-	56

RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	188	1	1209	2	N	-0-	75
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	221	1	1388	2	N	-0-	75
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	209	1	1321	2	N	-0-	75
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	265	1	1694	2	N	-0-	75
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	219	1	1415	2	N	-0-	75
*09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	202	1	1324	2	N	-0-	75

REYNOLDS, NOEL				WELL #:	1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1050 - 1080
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)			70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
GO OIL CORP.			311420									
PRITCHARD			WELL #: 1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2982 - 2984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-			74
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			74
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			74
07	1829 N	1115	-0-	-714	-0-	1115 2		N	-0-			74
08	1860 N	1203	-0-	-657	-0-	1203 2		N	-0-			74
09	1890 N	510	-0-	-1380	-0-	510 2		N	-0-			74

OXXN MYERS			630579		WELL #: 1		RRCID -> 095869		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490	
04	1020 N	829	-0-	-191	-0-	829 2		N	-0-			20
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			20
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			20
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2		N	-0-			20
08	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1013 2	22 9	N	20	40 1		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLBORN			WELL #: 1		RRCID -> 097690		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5420 - 5430	
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	394 2		N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	-0-			-0-
08	620 N	465	-0-	-155	-0-	415 2	50 9	N	45	45 1		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON			WELL #: 1B		RRCID -> 112347		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 4181 - 4236	
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	987	-0-	-93	-0-	987 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-

MULKEY			WELL #: 1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3562 - 3578	
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-			14
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-			14
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2		N	-0-			14
07	217 N	43	-0-	-174	-0-	43 2		N	-0-			14
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2		N	-0-			14
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			14

WADE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 124886		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4308 - 4367	
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	548 2		N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
08	837 N	620	-0-	-217	-0-	620 2		N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311								
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106
M	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
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2	N	-0-			-0-
05		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2	N	-0-			-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
09		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2	N	-0-			-0-

LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 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
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-			-0-
05		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2	N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			-0-
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-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
04		630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2	N	-0-			24
05		651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2	N	-0-			24
06		630 N	551	-0-	-79	-0-	551 2	N	-0-			24
07		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2	N	-0-			24
08		589 N	296	-0-	-293	-0-	296 2	N	-0-			24
*09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 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
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-

FRALEY		WELL #:		3	RRCID ->	207575	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2996 - 3016
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2	N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2	N	-0-			-0-
*09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROCKING 'R' RANCH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3624
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			19	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			19	
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			19	
07	1085 N	845	-0-	-240	-0-	845	3	N	-0-			19	
*08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			19	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			19	
PERINI (HOME CREEK)				70595 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
PERINI				WELL #:	1	RRCID ->	104223	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	3991	PERF.	3262 - 3270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PERINI "B"				WELL #:	1	RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3196 - 3210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PHOOBIE (SHALE)		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
COHEN		WELL #: 1		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730														
GRAGG, DENO		WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203								
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					13
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					13
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					13
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					13
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					13
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					13

MARTIN PETROLEUM CORP.		530880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALTON, YVONNE R.		WELL #: 1		RRCID -> 057809		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177								
04	1110 N	461	-0-	-649	-0-	70	1	388	2	Y	3					57
						3	9									
05	1147 N	251	-0-	-896	-0-	70	1	181	2	Y	-0-					57
06	1110 N	223	-0-	-887	-0-	70	1	153	2	Y	-0-					57
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	70	1	172	2	Y	-0-					57
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	70	1	126	2	Y	-0-					57
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	70	1	123	2	Y	1					58
						1	9									

DALTON, YVONNE R.		WELL #: 4		RRCID -> 077001		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206								
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4					9
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					9
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					9
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					9
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					11
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	Y	3					14

DALTON, YVONNE R.		WELL #: 6		RRCID -> 096228		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204								
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2					7
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					7
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2			Y	-0-					7
07	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					7
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					7
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					7

DALTON, YVONNE R.		WELL #: 7		RRCID -> 102059		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214								
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
08	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
09	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880									
DALTON, YVONNE		WELL #:		8	RRCID ->	106569	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4214 -	4268	
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
04		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1057 2	10 9	Y	9			69
05		1550 N	769	-0-	-781	-0-	769 2		Y	-0-			69
06		1320 N	655	-0-	-665	-0-	655 2		Y	-0-			69
07		1116 N	564	-0-	-552	-0-	563 2	1 9	Y	1			70
08		713 N	562	-0-	-151	-0-	561 2	1 9	Y	1			71
09		660 N	529	-0-	-131	-0-	527 2	2 9	Y	2			73

PICKWICK (MARBLE FALLS)				71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
RICKELS		WELL #:		1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083 -	4090	
04		750 N	649	-0-	-101	-0-	649 2		N	-0-			-0-
05		589 N	449	-0-	-140	-0-	449 2		N	-0-			-0-
06		720 N	398	-0-	-322	-0-	398 2		N	-0-			-0-
07		682 N	404	-0-	-278	-0-	404 2		N	-0-			-0-
08		434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		N	-0-			-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-

RICKELS		WELL #:		2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966 -	3982	
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			36
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			36
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			36
07		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			36
08		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-			36
09		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-			36

RICKELS		WELL #:		3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 -	4178	
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
05		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2		N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
*09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 -	4280	
04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	382 1	1936 3	Y	-0-			-0-
05		2759 N	2305	-0-	-454	-0-	407 1	1898 3	Y	-0-			-0-
06		2640 N	2347	-0-	-293	-0-	415 1	1932 3	Y	-0-			-0-
07		2387 N	2323	-0-	-64	-0-	279 1	2044 3	Y	-0-			-0-
08		2294 N	2058	-0-	-236	-0-	265 1	1793 3	Y	-0-			-0-
09		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 -	4302	
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	127 1	639 3	N	-0-			-0-
05		1023 N	838	-0-	-185	-0-	148 1	690 3	N	-0-			-0-
06		720 N	658	-0-	-62	-0-	116 1	542 3	N	-0-			-0-
07		806 N	710	-0-	-96	-0-	85 1	625 3	N	-0-			-0-
08		837 N	723	-0-	-114	-0-	93 1	630 3	N	-0-			-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
CARTER A				WELL #: 7	RRCID -> 271071	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 4668	PERF. 4268	- 4340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		6
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		6
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		6
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		6
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

LEXGAS, INC.				500222							
BEST, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 218971	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4206	- 4232		
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	434 2		N	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2		N	-0-		-0-
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 2	RRCID -> 218972	COMPL. DATE 12/28/2003	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4186	- 4206		
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
*09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 3	RRCID -> 218973	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4168	- 4190		
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-		-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 1	RRCID -> 218977	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 4189	- 4220		
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		8
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		8
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		8
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		8
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		8
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		N	-0-		8

BRIDGES, DELBERT				WELL #: 1	RRCID -> 218978	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 4346	PERF. 4196	- 4220		
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2		N	-0-		-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
08	496 N	380	-0-	-116	-0-	380 2		N	-0-		-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220		
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
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2	N	-0-		-0-
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	290 2	N	-0-		-0-
08	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2	N	-0-		-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240 2	N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214		
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2	N	-0-		-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-		-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2	N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200		
M.I.T.		WELL #: 1								
04	630 N	504	-0-	-126	-0-	494 3	10 9 N	9	174 1	29
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	539 3	23 9 N	21		50
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	564 3	18 9 N	16		66
07	527 N	407	-0-	-120	-0-	396 3	11 9 N	10		76
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	562 3	20 9 N	18		94
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			NO RPT		94

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276		
CAUDILL HEIRS		WELL #: 2								
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	253 1	588 3 Y	-0-		19
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	312 1	581 3 Y	-0-		19
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	358 1	585 3 Y	-0-		19
*07	868 N	859	-0-	-9	-0-	296 1	563 3 Y	-0-		19
*08	DLQ G-10	718	-0-	718	718	244 1	474 3 Y	-0-		19
*09	1700 N	983	-0-	-717	1	334 1	649 3 Y	-0-		19

WES-MOR DRILLING, INC.		908800		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A		
BRIDGES L.L.		WELL #: 1								
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	277 1	905 2 N	-0-		100
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	243 1	696 2 N	-0-		100
06	1050 N	681	-0-	-369	-0-	163 1	518 2 N	-0-		100
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	284 1	1020 2 N	-0-		100
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	278 1	934 2 N	-0-		100
*09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	286 1	990 2 N	-0-		100

BRIDGES		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221		
04	2130 N	1385	-0-	-745	-0-	274 1	1111 2 N	-0-		2
05	2077 N	1537	-0-	-540	-0-	327 1	1210 2 N	-0-		2
06	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	325 1	1193 2 N	-0-		2
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	317 1	1417 2 N	-0-		2
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	313 1	1255 2 N	-0-		2
*09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	302 1	1291 2 N	-0-		2

PICKWICK (STRAWN) 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL 306575
 HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 018080 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 1787 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - P/A 10/12/2016																		

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	-0-	48	1	98	2	Y	1					7
									1									9
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	Y	-0-					7
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	146	2	Y	-0-					7
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	191	2	Y	-0-					7
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	131	2	Y	-0-					7
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	-0-	48	1	129	2	Y	1					8
									1									9

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

04	90	N	57	-0-	-33	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

ROSS, JOSEPH C. 729470
 BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 018085 COMPL. DATE 09/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1752 - 1753

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-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - P/A 10/12/2016																		

STIRONE & ROSS 822290
 BRIDGES, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 185775 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - P/A 10/12/2016																		

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM			71454 500 739150		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE					
M	O	ALLOW 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
PIERSON,NORM			WELL #: 6		RRCID -> 113534		COMPL. DATE 02/09/1984			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740					
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		19	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		19	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		19	
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		19	
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		19	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		19	
PIERSON,NORM			WELL #: 1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE 07/24/1983			TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762					
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		19	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		19	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		19	
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		19	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		19	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		19	
PIERSON,NORM			WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982			TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793					
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		19	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		19	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		19	
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		19	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		19	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		19	
PIERSON,NORM			WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983			TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812					
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		23	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		23	
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		23	
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		23	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		23	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		23	
HOWELL,F.E.			WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786					
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		2	
05		46 R	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		2	
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-		2	
07		43 R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		2	
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		2	
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		2	
PIERSON, NORM			WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984			TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798					
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		58	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		58	
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		58	
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		58	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		58	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		58	
HOWELL,F.E.			WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764					
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		5	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		5	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		5	
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		5	
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-		5	
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		5	

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 SUCHIL ENERGY, LLC 828545
 VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

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
04	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			67
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			67
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			67
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			67
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			67
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			67

TRACER OPERATING, INC. 863965
 PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - P/A 08/11/2016

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-

PIONEER, N.(CADDO)		//CONT.//	71663 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585								
BOUQUET, T.		WELL #:	2	RRCID ->	096929	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2584 - 2604
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	
04		480 N	414	-0-	-66	-0-	414 3	N	-0-		-0-
05		496 N	326	-0-	-170	-0-	326 3	N	-0-		-0-
06		450 N	1	-0-	-449	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07		434 N	264	-0-	-170	-0-	264 3	N	-0-		-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-

SOOTER		WELL #:	3	RRCID ->	097750	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	2609	PERF.	2558 - 2576
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	92 3	1 9 N	1		113
05		124 N	15	-0-	-109	-0-	15 3	N	-0-		113
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	90 1	23
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	99 3	48 9 N	44		67
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	123 3	52 9 N	47		114
*09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	112 3	20 9 N	18		132

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		WELL #:	1	RRCID ->	218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3798 - 3803
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:	213703								
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3798 - 3803
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	47 1	56
05		806 N	663	-0-	-143	-0-	657 3	6 9 N	5		61
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	627 3	N	-0-		61
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		61
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		61
09		630 N	516	-0-	-114	-0-	516 3	N	-0-		61

LINK NW -52		WELL #:	7	RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3914 - 3920
04		420 N	50	-0-	-370	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05		527 N	177	-0-	-350	-0-	177 3	N	-0-		-0-
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-		-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3	N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 - 3977
COODY -44-		WELL #:	1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 - 3977
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	365 2	26 9 N	24		94
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	253 2	4 9 N	4		98
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	37 2	7 9 N	6		104
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		104

COODY-44-A		WELL #:	2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860
04		2760 #	1884	-0-	-876	-0-	1864 2	20 9 N	18		48
05		2852 #	2632	-0-	-220	-0-	2614 2	18 9 N	16		64
06		2670 #	2157	-0-	-513	-0-	2142 2	15 9 N	14		78
07		2573 #	2450	-0-	-123	-0-	2432 2	18 9 N	16		94
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2098 2	18 9 N	16		110
*09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1964 2	32 9 N	29		139

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

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

04	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-				-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-				-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-				-0-
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-				-0-

PITTMAN (LAKE SAND) 71745 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 PITTMAN 826 WELL #: 1 RRCID -> 065998 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 4465 PERF. N/A

04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				32
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				32
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-				32
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-				32
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-				32
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	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

04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
09	630 N	366	-0-	-264	-0-	366	2			N	-0-				-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-				-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-				-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

04	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2			Y	-0-				-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-				-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-				-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-				-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-				-0-
09	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	2			Y	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861			
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	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	2		Y	-0-		-0-
05	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		Y	-0-		-0-
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2		Y	-0-		-0-
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		Y	-0-		-0-
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2		Y	-0-		-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922			
04	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
05	1457 N	1053	-0-	-404	-0-	1053	2		N	-0-		-0-
06	1260 N	301	-0-	-959	-0-	301	2		N	-0-		-0-
07	1209 N	483	-0-	-726	-0-	483	2		N	-0-		-0-
08	1054 N	900	-0-	-154	-0-	900	2		N	-0-		-0-
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910			
04	1980 N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2		Y	-0-		19
05	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2		Y	-0-		19
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		Y	-0-		19
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-		19
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-		19
09	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1826	2		Y	-0-		19

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940			
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2		N	-0-		-0-
05	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2		N	-0-		-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-		-0-
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2		N	-0-		-0-
08	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2		N	-0-		-0-
09	600 N	59	-0-	-541	-0-	59	2		N	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886			
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	287	2	22	9	N	20	117
05	434 N	301	-0-	-133	-0-	286	2	15	9	N	14	131
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-	131
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	266	2	10	9	N	9	140
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	252	2	15	9	N	14	154
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-	154

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910			
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-		-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER)		//CONT.//	71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
ANJEVAN UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	242151	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3922 - 3926	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.			213703								
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	212280	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3879 - 3890	
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-			44
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			44
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	701 3	N	-0-			44
07	837 N	673	-0-	-164	-0-	673 3	N	-0-			44
08	775 N	586	-0-	-189	-0-	586 3	N	-0-			44
09	690 N	513	-0-	-177	-0-	513 3	N	-0-			44

MCNALLEN OIL CO., INC.			555040								
MASSEY, ROY		WELL #:	1	RRCID ->	161174	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3917 - 3920	
04	330 N	255	-0-	-75	-0-	255 2	N	-0-			73
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2	N	-0-			73
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2	N	-0-			73
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2	N	-0-			73
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2	N	-0-			73
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2	N	-0-			73

GHOLSON			WELL #:	1	RRCID ->	164584	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3901 - 3904
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2	N	-0-			109
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2	N	-0-			109
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2	N	-0-			109
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2	N	-0-			109
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-			109
*09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2	N	-0-			109

CALDWELL			WELL #:	5	RRCID ->	221388	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3836 - 3844
04	2250 N	1968	-0-	-282	-0-	1967 2	1 9	N	1		170
05	2263 N	1918	-0-	-345	-0-	1918 2		N	-0-		170
06	2130 N	1377	-0-	-753	-0-	1377 2		N	-0-		170
07	2046 N	1291	-0-	-755	-0-	1291 2		N	-0-		170
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-		170
*09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-		170

CALDWELL			WELL #:	7	RRCID ->	241459	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3900 - 3950
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2		N	-0-		-0-
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-		-0-
06	2760 X	2311	-0-	-449	-0-	2311 2		N	-0-		-0-
07	2852 X	2164	-0-	-688	-0-	2164 2		N	-0-		-0-
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-		-0-
*09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782							
ROBERSON J.				WELL #: 1	RRCID -> 066040	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3893	- 3896		
M	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
04	840 N	24	-0-	-816	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	651 N	80	-0-	-571	-0-	80	2	N	-0-		-0-
06	780 N	34	-0-	-746	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-

KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 133575	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4036	- 4044		
04	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	1367	2	N	-0-		89
05	1643 N	1003	-0-	-640	-0-	1003	2	N	-0-		89
06	1020 N	874	-0-	-146	-0-	874	2	N	-0-		89
07	1426 N	348	-0-	-1078	-0-	348	2	N	-0-		89
08	992 N	714	-0-	-278	-0-	714	2	N	-0-		89
09	870 N	798	-0-	-72	-0-	798	2	N	-0-		89

DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 135543	COMPL. DATE 08/03/1990	TOTAL DEPTH 3978	PERF. 3886	- 3890		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 167732	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3925	- 3940		
04	600 N	416	-0-	-184	-0-	416	2	N	-0-		-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2	N	-0-		-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2	N	-0-		-0-

PARKS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 170602	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3840	- 3854		
04	900 N	816	-0-	-84	-0-	816	2	N	-0-		-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-
08	961 N	789	-0-	-172	-0-	789	2	N	-0-		-0-
09	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	2	N	-0-		-0-

BLOXOM UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173277	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 4053	PERF. 3892	- 3904		
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2	N	-0-		-0-
06	750 N	590	-0-	-160	-0-	590	2	N	-0-		-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-
08	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2	N	-0-		-0-
*09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		-0-

FAMBRO "9"				WELL #: 1	RRCID -> 175698	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3870	- 3880		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	22
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-	22
06	300 N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-	22
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-	22
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	22
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	22

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890		
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-	-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-	-0-
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-	-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-	-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-	-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-	-0-

FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884 - 3900		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980		
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-	133
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-	133
06	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-	133
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-	133
08	620 N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-	133
09	570 N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-	133

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926		
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-	28
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	28
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	28
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-	28
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	28
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	28

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072		
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	65
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-	65
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-	65
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	579	2	3	9	N	3	68
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-	68
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-	68

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976		
04	720 N	170	-0-	-550	-0-	170	2			N	-0-	46
05	713 N	232	-0-	-481	-0-	232	2			N	-0-	46
06	540 N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-	46
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	46
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	46
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	46

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-

CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907	
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914	
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	9
05	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2	N	-0-	-0-	9
06	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993	2	N	-0-	-0-	9
07	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2	N	-0-	-0-	9
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	9
*09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-	-0-	9

JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3960 - 4050	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	106
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	106
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	106
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	106
09	450 N	122	-0-	-328	-0-	122	2	N	-0-	-0-	106

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040	
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980	
04	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-	-0-	54
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	54
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	54
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-	-0-	54
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	54

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940	
04	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2	N	-0-	-0-	-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2	N	-0-	-0-	-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956	
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
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-	-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	-0-	-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-	-0-
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-	-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-	-0-
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-	-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944	
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	429 2	N	-0-	126
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	414 2	N	25	151
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	358 2	N	-0-	151
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	345 2	N	-0-	151
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-	151
*09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-	151

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941	
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 2	N	-0-	-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-	-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-	-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2	N	-0-	-0-
08	868 N	616	-0-	-252	-0-	616 2	N	-0-	-0-
09	840 N	335	-0-	-505	-0-	335 2	N	-0-	-0-

CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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	
04	8010 X	3870	-0-	-4140	-0-	3870 2	N	-0-	52
05	9424 X	2982	-0-	-6442	-0-	2982 2	N	-0-	52
06	9120 X	2280	-0-	-6840	-0-	2280 2	N	-0-	52
07	9424 X	5995	-0-	-3429	-0-	5995 2	N	-0-	52
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2	N	-0-	52
09	3870 X	3678	-0-	-192	-0-	3678 2	N	-0-	52

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942	
04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	N	-0-	-0-
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2	N	-0-	-0-
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	N	-0-	-0-
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-	-0-
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2	N	-0-	-0-
*09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	N	-0-	-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970	
04	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152 2	N	-0-	61
05	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179 2	N	-0-	61
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127 2	N	-0-	61
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2	N	-0-	61
08	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 2	N	-0-	61
09	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	1042 2	N	-0-	61

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
HAYNIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236639	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3890	- 3906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	

HEAD "58"				WELL #: 1	RRCID -> 236733	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3888	- 3902			
04	1380 N	375	-0-	-1005	-0-	375	2	N	-0-		41	
05	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	2	N	-0-		41	
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-		41	
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-		41	
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		41	
*09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-		41	

KNIGHT "26" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236739	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 3884	- 3894			
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		56	
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-		56	
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		56	
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-		56	
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-		56	
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		56	

PARKS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236811	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 4066	PERF. 3878	- 3890			
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2	N	-0-		32	
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-		32	
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	176	2	N	-0-		32	
07	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2	N	-0-		32	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		32	
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2	N	-0-		32	

CONNALLY "25"				WELL #: 2	RRCID -> 236843	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3844	- 3890			
04	1020 N	417	-0-	-603	-0-	417	2	N	-0-		43	
05	992 N	162	-0-	-830	-0-	162	2	N	-0-		43	
06	810 N	405	-0-	-405	-0-	405	2	N	-0-		43	
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		43	
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		43	
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2	N	-0-		43	

KNIGHT "58" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236884	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 4117	PERF. 3876	- 3930			
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		11	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		11	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		11	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		11	
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		11	

STRIEGLER				WELL #: 3	RRCID -> 236949	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3903	- 3964			
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2	N	-0-		11	
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2	N	-0-		11	
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2	N	-0-		11	
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2	N	-0-		11	
08	651 N	455	-0-	-196	-0-	455	2	N	-0-		11	
09	630 N	528	-0-	-102	-0-	528	2	N	-0-		11	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-		123
05	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-		123
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		123
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-		123
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-		123
*09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-		123

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976	
04	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	1591	2	N	-0-		-0-
05	1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
06	1740 N	888	-0-	-852	-0-	888	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	770	-0-	-873	-0-	770	2	N	-0-		-0-
08	1333 N	342	-0-	-991	-0-	342	2	N	-0-		-0-
*09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		-0-

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3860 - 3936	
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	N	-0-		95
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	N	-0-		95
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-		95
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2	N	-0-		95
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-		95
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-		95

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108	
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2	N	-0-		147
05	2170 N	1661	-0-	-509	-0-	1661	2	N	-0-		147
06	1590 N	1379	-0-	-211	-0-	1379	2	N	-0-		147
07	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2	N	-0-		147
08	1674 N	1414	-0-	-260	-0-	1414	2	N	-0-		147
*09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-		147

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010	
04	930 N	673	-0-	-257	-0-	673	2	N	-0-		22
05	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	2	N	-0-		22
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		22
07	682 N	376	-0-	-306	-0-	376	2	N	-0-		22
08	899 N	537	-0-	-362	-0-	537	2	N	-0-		22
09	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2	N	-0-		22

TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3872 - 3910	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	930 N	294	-0-	-636	-0-	294	2	N	-0-		71
05	961 N	174	-0-	-787	-0-	174	2	N	-0-		71
06	900 N	175	-0-	-725	-0-	175	2	N	-0-		71
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2	N	-0-		71
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-		71
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		71

PITZ (DUFFER)												
//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		300 N	3	-0-	-297	-0-	3 2		N	-0-		27
05		558 N	23	-0-	-535	-0-	23 2		N	-0-		27
06		180 N	3	-0-	-177	-0-	3 2		N	-0-		27
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		27
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		27
*09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		27

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948												
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		142
05		589 N	412	-0-	-177	-0-	412 2		N	-0-		142
06		450 N	401	-0-	-49	-0-	401 2		N	-0-		142
07		434 N	317	-0-	-117	-0-	317 2		N	-0-		142
08		403 N	184	-0-	-219	-0-	184 2		N	-0-		142
*09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		142

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992												
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		23
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		23
06		1020 N	983	-0-	-37	-0-	983 2		N	-0-		23
07		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2		N	-0-		23
08		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 2		N	-0-		23
*09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		23

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992												
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100												
04		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
05		1953 N	1668	-0-	-285	-0-	1668 2		N	-0-		-0-
06		1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764 2		N	-0-		-0-
07		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792 2		N	-0-		-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725 2		N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066												
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-		-0-
05		1705 N	819	-0-	-886	-0-	819 2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1365	-0-	-585	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
07		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
*09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-		-0-

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884												
04		960 N	907	-0-	-53	-0-	907 2		N	-0-		54
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	879 2	124 9	N	113		167
06		960 N	820	-0-	-140	-0-	820 2		N	-0-		167
07		930 N	818	-0-	-112	-0-	818 2		N	-0-		167
08		992 N	800	-0-	-192	-0-	800 2		N	-0-		167
09		810 N	760	-0-	-50	-0-	760 2		N	-0-		167

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-			-0-
05	930 N	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
*09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974				
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
09	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				
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			69
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			69
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			69
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-	6	1	63

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3822 - 3910				
04	8 N	-0-	-0-	-8	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3930 - 3982				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			27
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3882 - 3922				
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			20
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			20
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			20
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			20
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			20
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			20

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904				
04	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1171	2			N	-0-			22
05	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	1024	2			N	-0-			22
06	1290 N	886	-0-	-404	-0-	886	2			N	-0-			22
07	1209 N	839	-0-	-370	-0-	839	2			N	-0-			22
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			22
*09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			22

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
BURNELLE "6"		WELL #:		1	RRCID ->	263395	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3916 -	3952	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2		N	-0-			53
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			53
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	2		N	-0-			53
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			53
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			53
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			53

HARRELL '4' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265304	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3900 -	3914	
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	558 N	85	-0-	-473	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-

JOHNNIE DYE "28"		WELL #:		2	RRCID ->	267510	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	3941	PERF. 3800 -	3848	
04	390 N	276	-0-	-114	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2		N	-0-			-0-

CHRISTESSON '4'		WELL #:		1	RRCID ->	269363	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3902 -	3968	
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	675	-0-	-348	-0-	675	2		N	-0-			-0-
08	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	2		N	-0-			-0-
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #:		1	RRCID ->	269366	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3920 -	3940	
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2		N	-0-			-0-
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2		N	-0-			-0-
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2		N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
09	660 N	308	-0-	-352	-0-	308	2		N	-0-			-0-

COOPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273548	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	4118	PERF. 3950 -	3980	
04	1260 N	714	-0-	-546	-0-	714	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	320	-0-	-1075	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	571	-0-	-539	-0-	571	2		N	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
*09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//	71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.			735231								
HARE		WELL #:	1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3892 - 3930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2	N	-0-		23
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2	N	-0-		23
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		23
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-		23
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2	N	-0-		23
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2	N	-0-		23

SAFARI RESOURCES, LLC			743194								
THOMPSON-GREENLEE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	163556	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3862 - 3872	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

HEAD '15'		WELL #:	2	RRCID ->	221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 3893 - 3936	
04		420 N	345	-0-	-75	-0-	335 2	10 9 N	9		28
05		434 N	355	-0-	-79	-0-	354 2	1 9 N	1		29
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	329 2	13 9 N	12		41
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	340 2	6 9 N	5		46
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	347 2	8 9 N	7		53
*09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	335 2	4 9 N	4		57

HEAD "B"		WELL #:	3	RRCID ->	237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3898 - 3920	
04		390 N	335	-0-	-55	-0-	335 2	N	-0-		33
05		403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2	N	-0-		33
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2	N	-0-		33
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2	N	-0-		33
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		33
*09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		33

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.			805550								
DENNEY		WELL #:	1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4008 - 4014	
04		300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2	N	-0-		41
05		341 N	162	-0-	-179	-0-	162 2	N	-0-		41
06		210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2	N	-0-		41
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		41
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		41
*09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		41

HERRING, C. H.		WELL #:	1	RRCID ->	212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF. 3966 - 4012	
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
06		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2	N	-0-		-0-
07		620 N	546	-0-	-74	-0-	546 2	N	-0-		-0-
08		589 N	540	-0-	-49	-0-	540 2	N	-0-		-0-
09		540 N	527	-0-	-13	-0-	527 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	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		
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-				-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-				-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-				-0-
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-				-0-

BLOXOM		WELL #:		1	RRCID ->	147113	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3901 - 3907
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 2	3 9 N	3				79
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 2	2 9 N	2				81
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239 2	3 9 N	3	43	1		41
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-				41
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-				41
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9 N	2				43

FAMBRO		WELL #:		1	RRCID ->	156746	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3852 - 3870
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-				62
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-				62
06	450 N	331	-0-	-119	-0-	328 2	3 9 N	3	47	1		18
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-				18
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-				18
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-				18

FAMBRO		WELL #:		2	RRCID ->	165019	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3848 - 3862
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1247 2	7 9 N	6				138
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1270 2	4 9 N	4				142
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1293 2	10 9 N	9	132	1		19
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9 N	1				20
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-				20
*09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-				20

SIKES-RANDALL		WELL #:		1	RRCID ->	178650	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3790 - 3800
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	400 2	34 9 N	31				123
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	428 2	24 9 N	22				145
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	397 2	13 9 N	12	113	1		44
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	397 2	7 9 N	6				50
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-				50
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	321 2	45 9 N	41				91

THOMAS, R. O. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190582	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3910 - 3920
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-				-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	N	-0-				-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2	N	-0-				-0-
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2	N	-0-				-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-				-0-
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-				-0-

RANDALL, T.		WELL #:		2	RRCID ->	200561	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3886 - 3896
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-				-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-				-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-				-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-				-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-				-0-
*09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.//		834092									
THOMAS, R. O. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	260702	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	3897 - 3990	
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	M	PROD	AMT	CODE
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2211 2	52 9	N		47		166
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2148 2	15 9	N		14		180
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2104 2	13 9	N		12	162 1	30
07		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2163 2	17 9	N		15		45
08		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3086 2	6 9	N		5		50
*09		3000 N	3012	-0-	12	12	2999 2	13 9	N		12		62

TRACER OPERATING, INC.				863965						CNTY: STEPHENS			
COODY "44"		WELL #:		B 1	RRCID ->	280276	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4130 - 4170	
06		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N		-0-		69
07		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N		-0-		69
08		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N		-0-		69
*09		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N		-0-		69

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	
04		360 N	149	-0-	-211	-0-	149 3		N		-0-		-0-
05		465 N	212	-0-	-253	-0-	212 3		N		-0-		-0-
06		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3		N		-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N		-0-		-0-
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N		-0-		-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N		NO RPT		-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	
04		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N		-0-		-0-
05		2635 N	2543	-0-	-92	-0-	2543 2		N		-0-		-0-
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N		-0-		-0-
07		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N		-0-		-0-
08		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N		-0-		-0-
09		2670 N	2589	-0-	-81	-0-	2589 2		N		-0-		-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644	
04		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2		N		-0-		38
05		558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		N		-0-		38
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N		-0-		38
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N		-0-		38
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N		-0-		38
*09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	621 2	3 9	N		3		41

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)				71973 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
BOAZ		WELL #:		1	RRCID ->	275971	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4241 - 4245	
04		3000 N	-0-	-0-	-3000		8530		N		-0-		-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100		5430		N		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5430		N		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5430		N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5430		N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5430		N		-0-		-0-

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

POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.		427649		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A
WHITESIDE												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITESIDE		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125		PERF. N/A
WELDON "A"												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3669 - 3690
WELDON "A"												
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	233	1	447	3	Y	-0-	41
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	224	1	452	3	Y	-0-	41
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	289	1	439	3	Y	-0-	41
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	271	1	421	3	Y	-0-	41
*08	DLQ G-10	800	-0-	800	800	292	1	508	3	Y	-0-	41
*09	1412 N	612	-0-	-800	-0-	220	1	392	3	Y	-0-	41

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4194 - 4212
VIETH, F. "B"												
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-		-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-		-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIETH, F. "D"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596		PERF. 4362 - 4401
VIETH, F. "D"												
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3		N	-0-		-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIETH, F. "A"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4352 - 4398
VIETH, F. "A"												
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-		-0-
05	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
07	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.)		72306 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
LEXGAS, INC.		500222												
BANKS, PATRICA		WELL #: 3		RRCID -> 193401		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5227		PERF. 3976 - 3992				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TRUST OIL CO.		872124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
TADLOCK		WELL #: 1A		RRCID -> 158999		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4265 - 4444				
04	510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
06	600 N	66	-0-	-534 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
08	558 N	393	-0-	-165 B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
*09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			-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				
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
JOHNSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 018088		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3890 - 4116				
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	180	1	1396	2	N	7			127
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	186	1	1550	2	N	-0-			127
06	1650 N	1311	-0-	-339	-0-	180	1	1130	2	N	1			128
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	186	1	1714	2	N	-0-			128
*08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	186	1	1727	2	N	-0-			128
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			128

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
MADER, K. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043559		COMPL. DATE 10/27/1967		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 4042 - 4097				
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	Y	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	37	1	160	3	Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	Y	-0-			-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	Y	-0-			-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	Y	-0-			-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	37	1	147	3	Y	-0-			-0-

MURRAY, BILL		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
WELL #: 3		RRCID -> 046791		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 5055		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - P/A 08/11/16

 POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	156 1	681 3	Y	-0-			-0-
05	837 N	803	-0-	-34	-0-	149 1	654 3	Y	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	180 1	685 3	Y	-0-			-0-
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	158 1	696 3	Y	-0-			-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	206 1	647 3	Y	-0-			-0-
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	159 1	629 3	Y	-0-			-0-

 DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	323 1	1404 3	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	332 1	1457 3	Y	-0-			-0-
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	372 1	1420 3	Y	-0-			-0-
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	334 1	1476 3	Y	-0-			-0-
*08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	452 1	1417 3	Y	-0-			-0-
*09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	351 1	1386 3	Y	-0-			-0-

 WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	32 1	139 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	161	-0-	-118	-0-	30 1	131 3	Y	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	33 1	124 3	Y	-0-			-0-
*07	186 N	146	-0-	-40	-0-	27 1	119 3	Y	-0-			-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	47 1	146 3	Y	-0-			-0-
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	36 1	143 3	Y	-0-			-0-

 SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	66 1	286 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	79 1	347 3	Y	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	85 1	324 3	Y	-0-			-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	80 1	355 3	Y	-0-			-0-
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	108 1	337 3	Y	-0-			-0-
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	85 1	334 3	Y	-0-			-0-

 MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	39 1	172 3	Y	-0-			3
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	32 1	141 3	Y	-0-			3
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41 1	156 3	Y	-0-			3
*07	217 N	132	-0-	-85	-0-	24 1	108 3	Y	-0-			3
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	47 1	148 3	Y	1	1 8		3
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 9	35 1	Y	-0-			3

 BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	61 1	268 3	Y	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	61 1	269 3	Y	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	54 1	204 3	Y	-0-			-0-
*07	248 N	220	-0-	-28	-0-	41 1	179 3	Y	-0-			-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	71 1	221 3	Y	-0-			-0-
*09	240 N	238	-0-	-2	-0-	48 1	190 3	Y	-0-			-0-

 POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011

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
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	67	1	294	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	372 N	172	-0-	-200	-0-	32	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	Y	-0-			-0-
*07	310 N	93	-0-	-217	-0-	17	1	76	3	Y	-0-			-0-
*08	186 N	132	-0-	-54	-0-	32	1	100	3	Y	-0-			-0-
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	224	3	Y	4	4	8	-0-
						4	9							

 PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	-0-			5
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	42	1	186	3	Y	-0-			5
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	3	Y	-0-			5
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	34	1	151	3	Y	-0-			5
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	193	3	Y	-0-			5
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37	1	146	3	Y	-0-			5

 POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	Y	1			5
						1	9							
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	35	1	154	3	Y	-0-			5
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	37	1	140	3	Y	-0-			5
*07	186 N	182	-0-	-4	-0-	34	1	148	3	Y	-0-			5
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	150	3	Y	-0-			5
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	Y	-0-			5

 DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-			-0-
*07	62 N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	Y	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
M	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	
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	323 1	1405 3	Y	1	1 8	6
							1 9					
05		2015 N	1733	-0-	-282	-0-	322 1	1411 3	Y	-0-		6
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	312 1	1191 3	Y	-0-		6
*07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	243 1	1071 3	Y	-0-	1 8	6
*08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	299 1	939 3	Y	-0-		6
*09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	206 1	816 3	Y	1	1 8	6
							1 9					
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087												
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	79 1	342 3	Y	-0-		-0-
05		558 N	438	-0-	-120	-0-	81 1	357 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	412	412	-0-	412	412	86 1	326 3	Y	-0-		-0-
*07	T. A.	409	409	-0-	409	821	76 1	333 3	Y	-0-		-0-
*08		1318 X	497	-0-	-821	-0-	120 1	377 3	Y	-0-		-0-
*09		417 X	417	-0-	-0-	-0-	84 1	333 3	Y	-0-		-0-
XPLORE OPERATING, LLC 946023												
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A												
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	189 1	556 3	N	-0-		-0-
05		496 N	439	-0-	-57	-0-	34 1	405 3	N	-0-		-0-
06		750 N	334	-0-	-416	-0-	21 1	313 3	N	-0-		-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	54 1	802 3	N	-0-		-0-
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	46 1	660 3	N	-0-		-0-
*09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	34 1	522 3	N	-0-		-0-
LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828												
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	182 1	427 3	N	-0-		-0-
05		527 N	148	-0-	-379	-0-	11 1	137 3	N	-0-		-0-
06		600 N	157	-0-	-443	-0-	10 1	147 3	N	-0-		-0-
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	61 1	894 3	N	-0-		-0-
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	75 1	1083 3	N	-0-		-0-
*09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	57 1	866 3	N	-0-		-0-
POOLVILLE, SW. (CADD0) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
GO OIL CORP. 311420												
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508												
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		69
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		69
06		300 N	6	-0-	-294	-0-	6 2		N	-0-		69
07		434 N	199	-0-	-235	-0-	199 2		N	-0-		69
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		69
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		69
OXXN 630579												
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750												
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-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) //CONT.// 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

04	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	88	1	331	2	N	-0-				44
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	130	1	461	2	N	-0-				44
06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	489	1	42	2	N	-0-				44
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-				44
*08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	103	1	495	2	N	-0-				44
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT				44

HARWELL ENTERPRISES 364795
 HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	49	1	215	3	N	-0-				-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	49	1	215	3	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	55	1	244	3	N	-0-				-0-
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	62	1	196	3	N	-0-				-0-
*09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	58	1	229	3	N	-0-				-0-

LEXGAS, INC. 500222
 BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
05	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
06	300 N	81	-0-	-219 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
*09	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-				-0-

BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

04	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	1163	-0-	-77 B	-0-	1163	2			N	-0-				-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	1120	-0-	-89 B	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
08	1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	200	-0-	-910 B	-0-	200	2			N	-0-				-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
GREENMAN B

72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
033523
WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

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

POOLVILLE, WEST (ATOKA)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
WEEKS

72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
033523
WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.
WOODY, W.L.

629889
WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					9
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					9
06	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					9
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	1	1	98	2	N	-0-					9
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					9
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.
HARRIS "E"

723451
WELL #: 1 RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006

POOLVILLE, W. (STRAWN)
RKW OPERATING LLC
WELLS, A. E.

72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
714311
WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

M O	ALLOW 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
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	Y	-0-			-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-			-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	3	Y	-0-			-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	3	Y	-0-			-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	63	1	275	3	Y	-0-			17
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	3	Y	-0-			17
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	67	1	258	3	Y	-0-			17
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	3	Y	-0-			17
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	84	1	263	3	Y	-0-			17
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	Y	-0-			17

VIETH, BENNY 885580
 VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
 MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72367 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN						
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		//CONT.//		241728											
PITTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1945 - 1961				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-

MCCLUSKEY		WELL #:		2	RRCID ->	215944	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2353 PERF.	2262 - 2301				
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-

POSIDIAN (ELLEN.)		72511 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		863965													
GUEST, J		WELL #:		3	RRCID ->	277646	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343 PERF.	3980 - 4010				
04	1230 N	119	-0-	-1111 B	-0-	119 2				N	-0-				21
05	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2				N	-0-				21
06	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 2				N	-0-				21
07	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 2				N	-0-				21
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2				N	-0-				21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-				
09	1230 N	228	-0-	-1002 B	-0-	228 2				N	-0-				21

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				
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2				N	-0-				-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2				N	-0-				-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2				N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-				-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2				N	-0-				-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2				N	-0-				-0-

ASHBY		WELL #:		3RC	RRCID ->	199347	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270 PERF.	4089 - 4106				
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2				N	-0-				-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2				N	-0-				-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2				N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-				-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2				N	-0-				-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 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				
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2				Y	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2				Y	-0-				-0-
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2				Y	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2				Y	-0-				-0-
08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2				Y	-0-				-0-
*09	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2				Y	-0-				-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280								
ASHBY -14-		WELL #:		14RC	RRCID ->	122977	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3872 - 3882
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
04		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
05		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
06		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
08		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
*09		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	Y	-0-		-0-

HARALSON		WELL #:		16	RRCID ->	226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3852 - 3882
04		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2	N	-0-		-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2	N	-0-		-0-
06		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
07		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
*09		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2	N	-0-		-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	219608	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4254 - 4258
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
05		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
06		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
08		279 N	225	-0-	-54 B	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	11	1	Y	-0-		-0-

UNDER THE HILL		WELL #:		2	RRCID ->	221226	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	4050 - 4060
04		600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572	2	Y	-0-		3
05		682 N	601	-0-	-81 B	-0-	601	2	Y	-0-		3
06		660 N	615	-0-	-45 B	-0-	615	2	Y	-0-		3
07		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	Y	-0-		3
08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	Y	-0-		3
09		600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2	Y	-0-		3

UNDER THE HILL		WELL #:		3	RRCID ->	221228	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4284 - 4314
04		210 N	225	-0-	15 B	-1718	225	2	Y	-0-		3
05		248 N	192	-0-	-56 B	-1718	192	2	Y	-0-		3
06		180 N	178	-0-	-2 B	-1718	178	2	Y	-0-		3
07		248 N	206	-0-	-42 B	-1718	206	2	Y	-0-		3
08		186 N	170	-0-	-16 B	-1718	170	2	Y	-0-		3
09		180 N	171	-0-	-9 B	-1718	171	2	Y	-0-		3

UNDER THE HILL		WELL #:		5	RRCID ->	221229	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	4370 - 4384
04		510 N	487	-0-	-23 B	-8271	487	2	Y	-0-		39
05		465 N	452	-0-	-13 B	-8271	452	2	Y	-0-		39
06		450 N	438	-0-	-12 B	-8271	438	2	Y	-0-		39
07		496 N	525	-0-	29 B	-8242	525	2	Y	-0-		39
08		465 N	468	-0-	3 B	-8239	468	2	Y	-0-		39
09		450 N	415	-0-	-35 B	-8239	415	2	Y	-0-		39

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741														
ASHBY CA-2		WELL #:	1	RRCID -> 126317	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4042	-	4048							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

ASHBY 7X		WELL #:	1	RRCID -> 126319	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970	-	3976							
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY 9X		WELL #:	1	RRCID -> 126321	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992	-	4000							
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					58
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					58
06	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					58
07	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					58
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					58
09	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					58

ASHBY 2 AL		WELL #:	1	RRCID -> 137483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704	-	3714							
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

ASHBY 12X		WELL #:	1	RRCID -> 137484	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040	-	4046							
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79

SET RANCH "A"		WELL #:	1	RRCID -> 176807	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115	-	4125							
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY 17X		WELL #:	1	RRCID -> 226041	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996	-	4006							
04	240	N	109	-0-	-131 B	-0-	109	2			N	-0-					78
05	279	N	109	-0-	-170 B	-0-	109	2			N	-0-					78
06	270	N	6	-0-	-264 B	-0-	6	2			N	-0-					78
07	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	2			N	-0-					78
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					78
09	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					78

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741		WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114				
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
04		60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034				
ASHBY, J. J. 10		WELL #: 1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034						
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ASHBY 6X		WELL #: 1		RRCID -> 126318		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102						
04		210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 3			N	-0-			18
05		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 3			N	-0-			18
06		210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 3			N	-0-			18
07		186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 3			N	-0-			18
08		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3			N	-0-			18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			18

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730		WELL #: 2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080				
DABNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080						
04		1950 #	1791	-0-	-159	-0-	1715 2	76 9	N	69				212
05		1953 #	1863	-0-	-90	-0-	1795 2	68 9	N	62	170 1			104
06		1890 #	1782	-0-	-108	-0-	1719 2	63 9	N	57				161
07		1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1786 2	34 9	N	31				192
08		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1805 2	41 9	N	37				229
09		1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1672 2	43 9	N	39				268

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150				
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150						
04		1380 N	1006	-0-	-374	-0-	1006 2			N	-0-			-0-
05		1271 N	833	-0-	-438	-0-	833 2			N	-0-			-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			N	-0-			-0-
07		1054 N	826	-0-	-228	-0-	826 2			N	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-			-0-
09		1170 N	592	-0-	-578	-0-	592 2			N	-0-			-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		72721 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HAMILTON						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #: 1		RRCID -> 018097		COMPL. DATE 07/08/1936		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565				
DAWSON, D. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018097		COMPL. DATE 07/08/1936		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565						
04		660 N	496	-0-	-164	-0-	494 2	2 9	N	2				10
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			10
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	1			11
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-			11
*08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			11
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875															
MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644															
M	O	ALLOW 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
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2			10
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			10
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	N	1			11
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			11
*08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			11
09		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			11

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455															
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	N	2			12
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			12
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1			13
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			13
*08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			13
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			13

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644															
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	362	2	14	9	N	13			89
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5			94
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	N	4			98
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			98
*08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			98
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			98

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2			10
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			10
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	N	1			11
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			11
*08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			11
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			11

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A															
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540															
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	9	N	1			6
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	N	1			7
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)			72725 500		NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: HAMILTON		
ARROWHEAD OPERATING INC.			033521									
LONE STAR GAS FEE			WELL #: 2		RRCID -> 018106			COMPL. DATE 10/19/1947		TOTAL DEPTH 2849		PERF. 2640 - 2812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		27
05		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-		27
06		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		27
07		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		27
08		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		27
*09		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-		27

LONE STAR GAS FEE			WELL #: 4		RRCID -> 018108			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		32
05		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		32
06		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		32
07		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		32
08		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		32
*09		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		32

LONE STAR GAS FEE			WELL #: 6		RRCID -> 018110			COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762
04		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		Y	-0-		183
05		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		Y	-0-		183
06		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		Y	-0-		183
07		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		Y	-0-		183
08		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		Y	-0-		183
*09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		Y	-0-		183

LONE STAR GAS FEE			WELL #: 7		RRCID -> 018111			COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816		PERF. 2558 - 2694
04		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		Y	-0-		172
05		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		Y	-0-		172
06		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		Y	-0-		172
07		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		Y	-0-		172
08		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		Y	-0-		172
*09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		Y	-0-		172

JONES, TRAVIS			WELL #: 9		RRCID -> 229310			COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2616 - 2654
04		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		63
05		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		63
06		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		63
07		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		63
08		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		63
*09		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS			WELL #: 10		RRCID -> 232485			COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2760 - 2786
04		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		8
05		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		8
06		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		8
07		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		8
08		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		8
*09		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		8

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
PRIDDY (CADD)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		498735		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
DUNCAN "A"		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444					
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-		-0-
PRISLOVSKY (STRAWN)		73225 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.		256985		WELL #: 1		RRCID -> 222608		COMPL. DATE 03/04/1991		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3970 - 3973	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		125
PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYTER		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYTER, A. L.		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLER (BRENEKE) 73280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RICE DRILLING COMPANY 706685
 FEATHERSTON WELL #: 4 RRCID -> 097521 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 973 - 982

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM, N. (CADD0 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 WILLIAMS 2973 WELL #: 4 RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007

SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 GEORGE WELL #: 6302 RRCID -> 170596 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3550 - 3560

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
09	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

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		73511 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299										
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	245078	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3755 - 3757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	314 3		28 9		N	25			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			162
06	180 N	21	-0-	-159	-0-	21 3				N	-0-			162
07	341 N	82	-0-	-259	-0-	76 3		6 9		N	5	165 1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			2

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)				73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALLAHAN				
PETEX				659782										
RAMSEY BURRETTE				WELL #:	1	RRCID ->	066858	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	N/A	
04	1920 N	1613	-0-	-307	-0-	1613 2				N	-0-			2
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2				N	-0-			2
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2				N	-0-			2
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2				N	-0-			2
08	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	2054 2				N	-0-			2
09	2010 N	1956	-0-	-54	-0-	1956 2				N	-0-			2

PROBE EXPLORATION COMPANY				679299										
PRUET				WELL #:	1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	3876 - 3895	
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3				N	-0-			17
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3				N	-0-			17
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
07	837 N	173	-0-	-664	-0-	173 3				N	-0-			17
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3				N	-0-			17
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3				N	-0-			17

ROCK OPERATING				722855										
YARBROUGH, J.A. #2				WELL #:	1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 - 3838	
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2				N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2				N	-0-			-0-
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2				N	-0-			-0-
*09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2				N	-0-			-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M	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
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
09	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

04	2670 N	414	-0-	-2256	-0-	413 3	1 9	N	1	137
05	3069	-0-	-0-	-3069	-0-			N	1	138
06	2970	-0-	-0-	-2970	-0-			N	1	4
07	3069	2296	-0-	-773	-0-	2283 3	13 9	N	12	16
08	3182	3182	-0-	-0-	-0-	3129 3	53 9	N	48	64
*09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2656 3	18 9	N	16	80

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	206 1	1302 2	N	-0-	-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	156 1	1439 2	N	-0-	-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	170 1	1443 2	N	-0-	-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	173 1	1476 2	N	-0-	-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	174 1	1459 2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	211 1	1407 2	N	-0-	-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	135 1	855 2	N	-0-	-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	101 1	929 2	N	-0-	-0-
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	106 1	899 2	N	-0-	-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	111 1	951 2	N	-0-	-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	112 1	938 2	N	-0-	-0-
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	131 1	872 2	N	-0-	-0-

R.A.C. (STRAWN) 73938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 TEXOIL COMPANY, THE 850412
 BONEY, MAXINE "A" WELL #: 1 B RRCID -> 116101 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1923 - 1927

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RG (CADD)		74014 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
BLUE OIL, INC. JACOBS "B"		076765		WELL #: 3B		RRCID -> 167754		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 3475 - 3673	
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
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
POST OAK OPERATING, LLC ROBERT JONES UNIT		671881		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925	
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-			29
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-			29
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-			29
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-			29
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	29	7	-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C. FRANKLIN		088563		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386	
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2	N	-0-			-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. JONES, ORA B.		709694		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586		PERF. 3252 - 3386	
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SAGUARO PETROLEUM, LLC HOLLAND, MIKE ETAL		743325		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412	
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226			
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
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2		N	-0-				122
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	771	2	77	9	70	168	1		24
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	843	2	35	9	32				56
07	930	N	830	-0-	-100	-0-	789	2	41	9	37				93
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	852	2	43	9	39				132
09	870	N	771	-0-	-99	-0-	738	2	33	9	30				162

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192			
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2		N	-0-				-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2		N	-0-				-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2		N	-0-				-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-

WOODS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 221502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	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			
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-				-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-				-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-				-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-				-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420			
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1706		RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3216 - 3220			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
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
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

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-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)			//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726									
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 2		RRCID -> 118742		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3500 - 3520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 3		RRCID -> 118743		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3365 - 3470	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 4		RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3404 - 3520	
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITAIN			WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EARNEST "E"			WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-

EARNEST "E"			WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)			//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726									
EARNEST "E"			WELL #: 3		RRCID -> 196657		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3408 - 3422	
M	ALLOW 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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EARNEST "E"			WELL #: 4		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130

SMITH PIPE OF ABILENE			794745		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532	
MORTON, J. B.			WELL #:									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013												

RANGER (MISSISSIPPIAN)			74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
H.O.P. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3568 - 3582	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
DANLEY,B.A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3242 - 3260		
M	ALLOW 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
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
*09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-

BARNES, J.E.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3348 - 3372		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

BARNES, J.W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3250 - 3274		
04	330 #	245	-0-	-85	-0-	245	2			Y	-0-			10
05	341 #	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-			10
06	270 #	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-			10
07	279 #	91	-0-	-188	-0-	91	2			Y	-0-			10
08	279 #	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-			10
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			10

BARNES, J.W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3374 - 3393		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, J.W.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3410 - 3439		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOBO, E. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3089 - 3116		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBAY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3410 - 3426		
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1050 #	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-			38
05	1085 #	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-			38
06	1050 #	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-			38
07	1085 #	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-			38
08	1085 #	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-			38
09	1050 #	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-			38

SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 3450

04	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
05	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
06	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
07	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
08	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
*09	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-

SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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-
09	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

04	930 #	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-			-0-
05	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
06	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
07	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
08	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
*09	1020 #	956	-0-	-64	-0-	956	2			N	-0-			-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726													
HATTON			WELL #: 1		RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3402 - 3430					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALKER, NANIE-ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 3184 - 3202					
04		1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
05		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
07		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
08		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
*09		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				-0-

NICKS			WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NICKS			WELL #: 2		RRCID -> 118746		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3192 - 3334					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		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					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		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					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HODGES			WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335					
04		90 #	69	-0-	-21	-0-	54	2	15	9	N	14				57
05		93 #	71	-0-	-22	-0-	56	2	15	9	N	14				71
06		90 #	70	-0-	-20	-0-	55	2	15	9	N	14	61	1		24
07		67 R	67	-0-	-0-	-0-	54	2	13	9	N	12				36
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	53	2	18	9	N	16				52
*09		60 #	47	-0-	-13	-0-	38	2	9	9	N	8				60

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 -	3355	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		150 #	126	-0-	-24	-0-	97 2	29 9		N	26			103
05		155 #	125	-0-	-30	-0-	99 2	26 9		N	24			127
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	98 2	26 9		N	24	108 1		43
07		124 #	120	-0-	-4	-0-	97 2	23 9		N	21			64
08		126 R	126	-0-	-0-	-0-	94 2	32 9		N	29			93
*09		120 #	84	-0-	-36	-0-	67 2	17 9		N	15			108

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	120297	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3326 -	3348	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3363 -	3438	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	120886	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3426 -	3446	
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #:		2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3420 -	3442	
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 -	3450	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

CARTER, BARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 -	3354	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GORDON, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 - 3390		
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

04		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-	
05		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-	
06		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-	
07		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-	
08		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-	
*09		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-	

GORDON, W.K.		WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408		
04		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-	
05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-	
06		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-	
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-	
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-	
*09		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-	

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 - 3354		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 - 3325		
04		150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2		Y	-0-		-0-	
05		155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2		Y	-0-		-0-	
06		150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2		Y	-0-		-0-	
07		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-		-0-	
08		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		-0-	
*09		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-		-0-	

KING		WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3330 - 3345		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122448	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3404 - 3452		
04		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-	
05		465 #	6	-0-	-459	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
06		450 #	3	-0-	-447	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
07		465 #	9	-0-	-456	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-	

OPAL		WELL #:		2	RRCID ->	125379	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3346 - 3368		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 138013		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3122 - 3260				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330				
04	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358				
04	90 #	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398				
04	90 #	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528				
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
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			80
05	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			80
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			80
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			80
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			80
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			80

BARNES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 173138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNES, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981				TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452				
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981				TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441				
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 3		RRCID -> 181923		COMPL. DATE 04/21/1981				TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480				
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3288 - 3300			
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	

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-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RYANO		WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292			
04		450 #	323	-0-	-127	-0-	323	2		N	-0-			-0-	
05		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-	
06		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-	
07		496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-	
08		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-	
09		540 #	504	-0-	-36	-0-	504	2		N	-0-			-0-	

DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC.		WELL #:		526262	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508			
DEMPSEY, WESLEY				1											
04		690 #	468	-0-	-222	-0-	464	2	4	9	N	4	160	1	24
05		713 #	478	-0-	-235	-0-	457	2	21	9	N	19			43
06		540 #	500	-0-	-40	-0-	477	2	23	9	N	21			64
07		786 R	786	-0-	-0-	-0-	707	2	79	9	N	72			136
08		611 R	611	-0-	-0-	-0-	555	2	56	9	N	51	166	1	21
09		510 #	482	-0-	-28	-0-	453	2	29	9	N	26			47

MEEKS, R. E.		WELL #:		559252	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A			
MEEKS, VERNA "A"				1											
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		WELL #:		875022	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525			
WELLS				1											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)			74661 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
RIDGE OIL COMPANY			7111100											
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			92
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			92
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			92
07		1457 N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2		N	-0-			92
08		1488 N	1180	-0-	-308	-0-	1180	2		N	-0-			92
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			92

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	25	1	984	2	N	22		127
							24	9						
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	840	2	N	27		154
							30	9						
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1144	2	N	31		185
							34	9						
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	25	1	1460	2	N	12	161 1	36
							13	9						
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	25	1	1499	2	N	19		55
							21	9						
*09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	25	1	1394	2	N	15		70
							17	9						

REAGAN (STRAWN)			75032 370		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005											
REAGAN "14"			WELL #: 2		RRCID -> 156071			COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REAGAN "14"			WELL #: 6		RRCID -> 175865			COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC			862857		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
YEATS			WELL #: 5		RRCID -> 189086			COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857										
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A				
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
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-			-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3	N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871				
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3	N	-0-			-0-
06	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	3	N	-0-			-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3	N	-0-			-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-			-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3	N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713				
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
FOXBRANCH, E.		WELL #: 1		RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3436 - 3460				
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3	N	-0-			-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399				
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-			40
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			40
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			40
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			40
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			40
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			40

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.// 042398													
POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895					
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373					
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-				13
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	100	3	17	9	N	15				28
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	3	22	9	N	20				48
*07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				48
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				48
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	NO RPT				48

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A					
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOOD KING		WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3316 - 3348					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	-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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3316 - 3359					
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462
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-
09	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
*09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		3	RRCID ->	122450	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3481 - 3544
04	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122451	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3485 - 3548
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-
09	14B2 EXT	-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
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
09	150 #	85	-0-	-65	-0-	85	2	N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		39
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		39
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		39
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		39
08	386 R	386	-0-	-0-	-0-		386 2		Y	-0-		39
*09	325 R	325	-0-	-0-	-0-		325 2		Y	-0-		39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
04	450 #	414	-0-	-36	-0-		414 2		Y	-0-		-0-
05	465 #	404	-0-	-61	-0-		404 2		Y	-0-		-0-
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-		476 2		Y	-0-		-0-
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-		455 2		Y	-0-		-0-
08	434 #	430	-0-	-4	-0-		430 2		Y	-0-		-0-
09	480 #	416	-0-	-64	-0-		416 2		Y	-0-		-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-		52 2	69 9	Y	63		76
05	124 #	110	-0-	-14	-0-		46 2	64 9	Y	58	80 1	54
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-		72 2	59 9	Y	54	84 1	24
07	124 #	117	-0-	-7	-0-		70 2	47 9	Y	43		67
08	178 R	178	-0-	-0-	-0-		90 2	88 9	Y	80	84 1	63
*09	143 R	143	-0-	-0-	-0-		86 2	57 9	Y	52	80 1	35

BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		80
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-		195 2		Y	-0-		-0-
05	217 #	185	-0-	-32	-0-		185 2		Y	-0-		-0-
06	210 #	181	-0-	-29	-0-		181 2		Y	-0-		-0-
07	217 #	188	-0-	-29	-0-		188 2		Y	-0-		-0-
08	217 #	204	-0-	-13	-0-		204 2		Y	-0-		-0-
*09	211 R	211	-0-	-0-	-0-		211 2		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485
04	270 #	131	-0-	-139	-0-		131 2		Y	-0-		-0-
05	155 #	124	-0-	-31	-0-		124 2		Y	-0-		-0-
06	150 #	121	-0-	-29	-0-		121 2		Y	-0-		-0-
07	155 #	126	-0-	-29	-0-		126 2		Y	-0-		-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-		137 2		Y	-0-		-0-
*09	141 R	141	-0-	-0-	-0-		141 2		Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62

HISE, MARTHA A.				WELL #:	4	RRCID ->	141637	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3466 - 3491
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-
09	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
04	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		-0-
05	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-		-0-
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-		-0-
08	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		-0-
*09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF. 3145 - 3154
04	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		43
05	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		43
06	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		43
07	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		43
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		43
*09	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		43

CARVER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	148374	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3353 - 3373
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-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368
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
04		120 #	21	-0-	-99	-0-	21	2	N	-0-		-0-
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

BRICO OIL, INC.		091040										
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983
04		270 #	142	-0-	-128	-0-	142	2	N	-0-		-0-
05		279 #	155	-0-	-124	-0-	155	2	N	-0-		-0-
06		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
07		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
08		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
09		450 #	324	-0-	-126	-0-	324	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
04		960 #	886	-0-	-74	-0-	884	3	2	9	N	2
05		992 #	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-
06		908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-
07		930 #	902	-0-	-28	-0-	900	3	2	9	N	2
08		992 #	910	-0-	-82	-0-	909	3	1	9	N	1
09		960 #	875	-0-	-85	-0-	873	3	2	9	N	2

D & R ENTERPRISES		196846										
HILDEGARD		WELL #:		1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240
04		450 #	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-
05		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-
06		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-
07		434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-
08		465 #	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-
09		450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-

HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163
04		450 #	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-
05		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-
06		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-
07		434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-
08		465 #	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-
09		450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846									
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156	
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
04		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
05		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
06		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
07		434 #	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-			-0-
08		434 #	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-			-0-
09		420 #	418	-0-	-2	-0-	418 2		N	-0-			-0-

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
04		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
05		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
06		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
07		434 #	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-			-0-
08		434 #	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-			-0-
09		420 #	417	-0-	-3	-0-	417 2		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724											
PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
TANKERSLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118753	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TANKERSLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
09	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	
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-			-0-
05	558 #	506	-0-	-52	-0-	506 2			N	-0-			-0-
06	570 #	470	-0-	-100	-0-	470 2			N	-0-			-0-
07	589 #	473	-0-	-116	-0-	473 2			N	-0-			-0-
08	589 #	452	-0-	-137	-0-	452 2			N	-0-			-0-
*09	570 #	376	-0-	-194	-0-	376 2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 -	3496
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-	
*09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	2	2	63	9	N	57	57	

CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 -	3374
04	120 #	74	-0-	-46	-0-	53	2	21	9	Y	19	24	1
05	124 #	24	-0-	-100	-0-	6	2	18	9	Y	16	32	1
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	12	2	14	9	Y	13	5	1
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	90	2	28	9	Y	25	23	1
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	98	2	26	9	Y	24	29	1
*09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	95	2	26	9	Y	24	10	1

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 -	3368
04	120 #	81	-0-	-39	-0-	60	2	21	9	Y	19	25	1
05	124 #	25	-0-	-99	-0-	7	2	18	9	Y	16	31	1
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	13	2	14	9	Y	13	4	1
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	101	2	29	9	Y	26	25	1
08	93 #	29	-0-	-64	-0-	3	2	26	9	Y	24	30	1
*09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	107	2	26	9	Y	24	9	1

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	127	2	69	9	Y	63	81	1
05	155 #	73	-0-	-82	-0-	15	2	58	9	Y	53	104	1
06	150 #	76	-0-	-74	-0-	28	2	48	9	Y	44	16	1
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	214	2	91	9	Y	83	78	1
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	232	2	85	9	Y	77	97	1
*09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	225	2	86	9	Y	78	29	1

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-	
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-	
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-	
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-	
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-	
*09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-	

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448
04	300 #	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-		-0-	
05	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-		-0-	
06	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-		-0-	
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-		-0-	
08	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-		-0-	
09	300 #	195	-0-	-105	-0-	195	2		N	-0-		-0-	

FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 -	3460
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456	
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
04		484 R	484	-0-	-0-	482 2		2 9	Y	2			17
05		514 R	514	-0-	-0-	506 2		8 9	Y	7			24
06		501 R	501	-0-	-0-	494 2		7 9	Y	6			30
07		472 R	472	-0-	-0-	466 2		6 9	Y	5			35
08		465 #	445	-0-	-20	445 2			Y	-0-			35
09		450 #	231	-0-	-219	231 2			Y	-0-			35

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455	
04		270 #	196	-0-	-74	196 2			Y	-0-			6
05		279 #	248	-0-	-31	246 2		2 9	Y	2			8
06		270 #	114	-0-	-156	112 2		2 9	Y	2			10
07		279 #	96	-0-	-183	94 2		2 9	Y	2			12
08		248 #	84	-0-	-164	84 2			Y	-0-			12
09		240 #	46	-0-	-194	46 2			Y	-0-			12

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486	
04		379 R	379	-0-	-0-	379 2			Y	-0-			2
05		399 R	399	-0-	-0-	398 2		1 9	Y	1			3
06		390 R	390	-0-	-0-	389 2		1 9	Y	1			4
07		372 #	367	-0-	-5	366 2		1 9	Y	1			5
08		372 #	350	-0-	-22	350 2			Y	-0-			5
09		360 #	182	-0-	-178	182 2			Y	-0-			5

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464	
04		120 #	76	-0-	-44	76 2			Y	-0-			-0-
05		124 #	96	-0-	-28	96 2			Y	-0-			-0-
06		120 #	43	-0-	-77	43 2			Y	-0-			-0-
07		124 #	36	-0-	-88	36 2			Y	-0-			-0-
08		93 #	33	-0-	-60	33 2			Y	-0-			-0-
09		90 #	18	-0-	-72	18 2			Y	-0-			-0-

CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373	
04		120 #	97	-0-	-23	67 2		30 9	Y	27	35 1		29
05		124 #	33	-0-	-91	8 2		25 9	Y	23	44 1		8
06		120 #	36	-0-	-84	15 2		21 9	Y	19	7 1		20
07		152 R	152	-0-	-0-	112 2		40 9	Y	36	34 1		22
08		158 R	158	-0-	-0-	122 2		36 9	Y	33	42 1		13
*09		154 R	154	-0-	-0-	118 2		36 9	Y	33	12 1		34

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
04		1080 #	235	-0-	-845	235 2			N	-0-			-0-
05		1085 #	1035	-0-	-50	1035 2			N	-0-			-0-
06		1092 R	1092	-0-	-0-	1092 2			N	-0-			-0-
07		1085 #	1072	-0-	-13	1072 2			N	-0-			-0-
08		1053 R	1053	-0-	-0-	1053 2			N	-0-			-0-
09		1080 #	896	-0-	-184	896 2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.				511345								
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 113451	COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH 3954	PERF. 3753	- 3765			
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		3	#	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
05		3	#	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
06		2	#	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #: 3	RRCID -> 114210	COMPL. DATE 08/03/1982	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3452	- 3468			
04		3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
05		3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
06		3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
07		3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
08		3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
09		3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #: 2	RRCID -> 114212	COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3427	- 3442			
04		30	#	25	-0-	-5	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
05		31	#	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
06		30	#	25	-0-	-5	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
07		31	#	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
08		31	#	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
09		30	#	25	-0-	-5	-0-	25 3	Y	-0-		-0-

WALKER, MONROE				WELL #: 1	RRCID -> 122112	COMPL. DATE 02/28/1983	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 3475	- 3481			
04		150	#	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		9
05		155	#	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		9
06		150	#	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		9
07		187	R	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		9
08		191	R	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		9
*09		190	R	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		9

WALKER, MONROE				WELL #: 4	RRCID -> 122114	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3497	- 3517			
04		3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05		3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06		3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
07		4	R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
08		4	R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*09		4	R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-

BENSHOOF, D.E.				WELL #: 2	RRCID -> 124398	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 3629	PERF. 3390	- 3440			
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16												

NIXON				WELL #: 1	RRCID -> 141340	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3497	- 3655			
04		187	R	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
05		197	R	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
06		181	R	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
07		186	#	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08		186	#	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
09		180	#	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	20 3	19 9	N	17		24
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	21 3	21 9	N	19		43
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	20 3	21 9	N	19	48 1	14
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	21 3	21 9	N	19		33
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	50 3	28 9	N	25	49 1	9
*09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	45 3	23 9	N	21		30

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

04		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		1
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		1
06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		1
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-		1
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-		1
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-		1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	20 3	19 9	N	17		24
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	21 3	21 9	N	19		43
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	19 3	21 9	N	19	48 1	14
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	21 3	21 9	N	19		33
08		79 R	79	-0-	-0-	-0-	51 3	28 9	N	25	49 1	9
*09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	45 3	23 9	N	21		30

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		3
05		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		3
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		3
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		3
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		3
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			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

04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

04		90 #	12	-0-	-78	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
09		90 #	29	-0-	-61	-0-	29 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		630 #	566	-0-	-64	-0-	566 3	N	-0-		64
05		620 #	607	-0-	-13	-0-	607 3	N	-0-		64
06		600 #	564	-0-	-36	-0-	564 3	N	-0-		64
07		620 #	395	-0-	-225	-0-	395 3	N	-0-		64
08		620 #	550	-0-	-70	-0-	550 3	N	-0-		64
09		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		64

MCCLESKEY		WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100
04		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		82
05		713 #	691	-0-	-22	-0-	691 3	N	-0-		82
06		690 #	580	-0-	-110	-0-	580 3	N	-0-		82
07		744 #	237	-0-	-507	-0-	237 3	N	-0-		82
08		744 #	402	-0-	-342	-0-	402 3	N	-0-		82
09		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		82

KIRK		WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156
04		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		54
05		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		54
*06		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		54
07		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		54
*08		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		54
09		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		54

WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008
04		390 #	161	-0-	-229	-0-	149 3	12 9	N	11	56
05		403 #	159	-0-	-244	-0-	153 3	6 9	N	5	61
06		330 #	244	-0-	-86	-0-	238 3	6 9	N	5	66
07		388 R	388	-0-	-0-	-0-	377 3	11 9	N	10	76
*08		348 R	348	-0-	-0-	-0-	340 3	8 9	N	7	83
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		83

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDERS, B.		WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

			PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/18/2004								

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694															
WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424															

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750															

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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008															

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534															

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291															
HITTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537															

04		210 #	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
06		210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-			-0-
07		217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			-0-
08		217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-			-0-
09		210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-			-0-

HITTON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497															

04		120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-			37
05		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			37
06		120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-			37
07		124 #	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-			37
08		124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-			37
09		90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-			37

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291
 HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

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
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
09	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	3		Y	-0-			-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227
 WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

04	150 #	55	-0-	-95	-0-	49	2	6 9	N	5			20
05	155 #	24	-0-	-131	-0-	18	2	6 9	N	5			25
06	180 #	23	-0-	-157	-0-	17	2	6 9	N	5			30
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	5			35
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			35
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			35

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - P/A 03/09/15

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015 - PLUGGED 02/16/15

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1592	3	7	9	N	6			61
05		1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1702	3	13	9	N	12			73
06		1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1381	3	6	9	N	5			78
07		1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			78
08		1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1652	3	97	9	N	88			88
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			88

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260															
04		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-			119
05		155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			119
06		150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-			119
07		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			119
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			119
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			119

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624															
04		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			18
05		1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			18
06		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			18
07		1147 #	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-			18
08		1147 #	964	-0-	-183	-0-	964	3			N	-0-			18
09		1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			18

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244															
04		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
05		155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-0-
06		150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3 N		2	-0-	-1		2 3			N	-0-					-0-
05		7 N		3	-0-	-4		3 3			N	-0-					-0-
06		3 N		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
07		3 N		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
08		3 N		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
09		3 N		2	-0-	-1		2 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							
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-	-0-												-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MARTIN, FRANK		WELL #:		4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3580 - 3642					
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-	-0-												-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GRAHAM, R.L.		WELL #:		5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3600 - 3670					
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-	-0-												-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		835707 WELL #:		18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3624 - 3674					
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-	-0-												-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BALL		WELL #:		15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3644 - 3694					
04		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	26 1	164 2		N	-0-					-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	20 1	186 2		N	-0-					-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	22 1	184 2		N	-0-					-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	22 1	192 2		N	-0-					-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	23 1	195 2		N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												-0-
*09		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	28 1	185 2		N	-0-					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)			75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC			192452										
MARTIN, FRANK			WELL #:	1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3229 - 0	
M	O	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
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			120
05		744 N	589	-0-	-155	-0-	589 2		N	-0-			120
06		660 N	533	-0-	-127	-0-	533 2		N	-0-			120
07		713 N	623	-0-	-90	-0-	623 2		N	-0-			120
08		589 N	221	-0-	-368	-0-	221 2		N	-0-			120
09		540 N	273	-0-	-267	-0-	273 2		N	-0-			120

JONES			WELL #:	1	RRCID ->	061483	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	N/A	
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05		0 W	96	-0-	96	96	96 2		N	-0-			-0-
06		0 W	79	-0-	79	175	79 2		N	-0-			-0-
07		0 W	17	-0-	17	192	17 2		N	-0-			-0-
08		0 W	58	-0-	58	250	58 2		N	-0-			-0-
09		0 W	77	-0-	77	327	77 2		N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK -27-			WELL #:	1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2994 - 3004	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
05		0 W	35	-0-	35	35	35 2		N	-0-			-0-
06		0 W	57	-0-	57	92	57 2		N	-0-			-0-
07		0 W	21	-0-	21	113	21 2		N	-0-			-0-
08		0 W	114	-0-	114	227	114 2		N	-0-			-0-
09		0 W	162	-0-	162	389	162 2		N	-0-			-0-

GRAHAM			WELL #:	25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	N/A	
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
05		0 W	233	-0-	233	233	233 2		N	-0-			-0-
06		0 W	133	-0-	133	366	133 2		N	-0-			-0-
07		0 W	119	-0-	119	485	119 2		N	-0-			-0-
08		0 W	113	-0-	113	598	113 2		N	-0-			-0-
09		0 W	83	-0-	83	681	83 2		N	-0-			-0-

GRAVES			WELL #:	35	RRCID ->	064687	COMPL. DATE	06/13/1975	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	30003 - 3003	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05		0 W	177	-0-	177	177	177 2		N	-0-			-0-
06		0 W	44	-0-	44	221	44 2		N	-0-			-0-
07		0 W	108	-0-	108	329	108 2		N	-0-			-0-
08		0 W	124	-0-	124	453	124 2		N	-0-			-0-
09		0 W	117	-0-	117	570	117 2		N	-0-			-0-

BRECK-HARRIS			WELL #:	1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2980 - 2983	
04		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
05		0 W	1527	-0-	1527	1527	1527 2		N	-0-			-0-
06		0 W	1345	-0-	1345	2872	1345 2		N	-0-			-0-
07		0 W	1548	-0-	1548	4420	1548 2		N	-0-			-0-
08		0 W	1619	-0-	1619	6039	1619 2		N	-0-			-0-
09		0 W	1535	-0-	1535	7574	1535 2		N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK			WELL #:	29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A	
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
05		0 W	267	-0-	267	267	267 2		N	-0-			-0-
06		0 W	255	-0-	255	522	255 2		N	-0-			-0-
07		0 W	295	-0-	295	817	295 2		N	-0-			-0-
08		0 W	311	-0-	311	1128	311 2		N	-0-			-0-
09		0 W	305	-0-	305	1433	305 2		N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
MIDAS		WELL #:		3	RRCID ->	111756	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF.	3403 - 0	
M	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
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			-0-
05	0 W	233	-0-	233	233	233 2			N	-0-			-0-
06	0 W	219	-0-	219	452	219 2			N	-0-			-0-
07	0 W	256	-0-	256	708	256 2			N	-0-			-0-
08	0 W	265	-0-	265	973	265 2			N	-0-			-0-
09	0 W	247	-0-	247	1220	247 2			N	-0-			-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	34	RRCID ->	137088	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3094 - 3185
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	77 2		6 9	N	5			653
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			658
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			663
07	0 W	175	-0-	175	175	169 2		6 9	N	5			668
08	0 W	75	-0-	75	250	69 2		6 9	N	5			673
09	0 W	162	-0-	162	412	156 2		6 9	N	5			678

CHANCE				WELL #:	1	RRCID ->	137524	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2983 - 2993
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-			-0-
05	0 W	570	-0-	570	570	570 2			N	-0-			-0-
06	0 W	564	-0-	564	1134	564 2			N	-0-			-0-
07	0 W	694	-0-	694	1828	694 2			N	-0-			-0-
08	0 W	750	-0-	750	2578	750 2			N	-0-			-0-
*09	3000 N	550	-0-	-2450	128	550 2			N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF.	3240 - 3256
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-			-0-
05	0 W	385	-0-	385	385	385 2			N	-0-			-0-
06	0 W	341	-0-	341	726	341 2			N	-0-			-0-
07	0 W	395	-0-	395	1121	395 2			N	-0-			-0-
08	0 W	422	-0-	422	1543	422 2			N	-0-			-0-
09	0 W	274	-0-	274	1817	274 2			N	-0-			-0-

BOLES				WELL #:	4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3198 - 3242
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2			N	-0-			-0-
05	0 W	1296	-0-	1296	1296	1296 2			N	-0-			-0-
06	0 W	1257	-0-	1257	2553	1257 2			N	-0-			-0-
07	0 W	1381	-0-	1381	3934	1381 2			N	-0-			-0-
08	0 W	846	-0-	846	4780	846 2			N	-0-			-0-
09	0 W	649	-0-	649	5429	649 2			N	-0-			-0-

GRAHAM				WELL #:	4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2920 - 2950
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-			-0-
05	0 W	1080	-0-	1080	1080	1080 2			N	-0-			-0-
06	0 W	445	-0-	445	1525	445 2			N	-0-			-0-
07	0 W	1085	-0-	1085	2610	1085 2			N	-0-			-0-
08	0 W	1121	-0-	1121	3731	1121 2			N	-0-			-0-
09	0 W	964	-0-	964	4695	964 2			N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		//CONT.//	75146 500 194204	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG				WELL #: 1	RRCID -> 197391	COMPL. DATE 08/04/2003	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 3096	-	3116						
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
09	14B2 EXT	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						
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.				WELL #: 4	RRCID -> 068862	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2976	-	3232						
04	2760 X	2746	-0-	-14	-0-	512	1	2234	3	N	-0-					-0-
05	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	565	1	2094	3	N	-0-					-0-
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	552	1	2183	3	N	-0-					-0-
07	2728 N	2688	-0-	-40	-0-	545	1	2143	3	N	-0-					-0-
08	2666 N	2639	-0-	-27	-0-	537	1	2102	3	N	-0-					-0-
09	2640 N	2520	-0-	-120	-0-	529	1	1991	3	N	-0-					-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #: 2	RRCID -> 069224	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A								
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	90	1	1177	3	N	-0-					-0-
05	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	104	1	1152	3	N	-0-					-0-
06	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	116	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	119	1	1174	3	N	-0-					-0-
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	3	N	-0-					-0-
*09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	3	N	-0-					-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #: 3	RRCID -> 071554	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2952	-	3178						
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	72	1	946	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	913	-0-	-141	-0-	76	1	837	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	87	1	825	3	N	-0-					-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	98	1	973	3	N	-0-					-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	97	1	1006	3	N	-0-					-0-
*09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	970	3	N	-0-					-0-
LANIER, S. S.				WELL #: 8	RRCID -> 171483	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2912	-	3001						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
04	2190 N	2157	-0-	-33	-0-	153	1	2004	3	N	-0-	-0-
05	2294 N	2051	-0-	-243	-0-	170	1	1881	3	N	-0-	-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	212	1	1997	3	N	-0-	-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	210	1	2080	3	N	-0-	-0-
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	199	1	2073	3	N	-0-	-0-
09	2220 N	2098	-0-	-122	-0-	211	1	1887	3	N	-0-	-0-

HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3212 - 3215
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		WELL #:		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703								
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	4369 - 4379
04	1230 #	1086	-0-	-144	-0-	1086	3		N	-0-		-0-
05	1178 #	829	-0-	-349	-0-	829	3		N	-0-		-0-
06	1140 #	651	-0-	-489	-0-	651	3		N	-0-		-0-
07	1178 #	845	-0-	-333	-0-	845	3		N	-0-		-0-
08	1147 #	873	-0-	-274	-0-	873	3		N	-0-		-0-
09	1080 #	941	-0-	-139	-0-	941	3		N	-0-		-0-

ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 - 4371
04	3840 #	3681	-0-	-159	-0-	3681	3		N	-0-		-0-
05	3999 #	3668	-0-	-331	-0-	3668	3		N	-0-		-0-
06	3870 #	2680	-0-	-1190	-0-	2680	3		N	-0-		-0-
07	3999 #	3740	-0-	-259	-0-	3740	3		N	-0-		-0-
08	3989 R	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3		N	-0-		-0-
*09	4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		N	-0-		-0-

REID-MCLENNAN (MISS.) //CONT.// 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

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
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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

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
09	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 #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-			289
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			289
06	1620 N	983	-0-	-637	-0-	983 3		N	-0-			289
07	2294 N	857	-0-	-1437	-0-	857 3		N	-0-			289
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			289
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289

BRG LONE STAR LTD. 090870
SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

04	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1187 3	4 9	N	4			72
05	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1239 2	7 9	N	6			78
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-			78
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1271 3	4 9	N	4			82
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240 3	2 9	N	2			84
*09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1232 3	13 9	N	12			96

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			153
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			153
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			153
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-			153
08	1209 N	979	-0-	-230	-0-	979 3		N	-0-			153
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042 3		N	-0-			153

COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755				
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			42
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 3		N	-0-			42
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3		N	-0-			42
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 3		N	-0-			42
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3		N	-0-			42
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			42

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476				
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	656 3		N	-0-			9
05	744 N	489	-0-	-255	-0-	489 3		N	-0-			9
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			9
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	618 3		N	-0-			9
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			9
09	630 N	546	-0-	-84	-0-	546 3		N	-0-			9

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708				
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330				
04	990 N	972	-0-	-18	-0-	972 3		N	-0-			89
05	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 3		N	-0-			89
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			89
07	992 N	917	-0-	-75	-0-	916 3	1 9	N	1			90
08	992 N	841	-0-	-151	-0-	840 3	1 9	N	1			91
09	930 N	828	-0-	-102	-0-	828 3		N	-0-			91

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494				
JACKSON, GLADYS		WELL #: 1										
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28 1	579 3	Y	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29 1	589 3	Y	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28 1	531 3	Y	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25 1	523 3	Y	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	559 3	Y	-0-			-0-
*09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3	Y	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 - 5865	
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	AMT	CODE	BALANCE
04		1073 N	1073	-0-	-0-	35	1	1038	3	Y	-0-		21
05		1178 N	984	-0-	-194	35	1	949	3	Y	-0-		21
06		1320 N	470	-0-	-850	17	1	453	3	Y	-0-		21
07		1116 N	526	-0-	-590	20	1	506	3	Y	-0-		21
08		992 N	837	-0-	-155	31	1	806	3	Y	-0-		21
*09		939 N	939	-0-	-0-	35	1	904	3	Y	-0-		21

JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4170 - 4460	
04		537 N	537	-0-	-0-	140	1	397	3	N	-0-		-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	143	1	409	3	N	-0-		-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	138	1	392	3	N	-0-		-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	143	1	394	3	N	-0-		-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	143	1	390	3	N	-0-		-0-
*09		516 N	516	-0-	-0-	138	1	378	3	N	-0-		-0-

EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3496 - 5864	
04		275 N	275	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-		-0-
05		837 N	287	-0-	-550	13	1	274	3	N	-0-		-0-
06		539 N	539	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-		-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	24	1	447	3	N	-0-		-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-		-0-
09		540 N	408	-0-	-132	18	1	390	3	N	-0-		-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	5506 - 5508	
04		1110 N	1083	-0-	-27	53	1	1030	3	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1105	-0-	-11	52	1	1053	3	Y	-0-		-0-
06		1140 N	1044	-0-	-96	50	1	994	3	Y	-0-		-0-
07		1116 N	1077	-0-	-39	54	1	1023	3	Y	-0-		-0-
08		1116 N	1061	-0-	-55	53	1	1008	3	Y	-0-		-0-
09		1050 N	1029	-0-	-21	47	1	982	3	Y	-0-		-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5512 - 5518	
SPRINGTIME GAS UNIT													
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	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KEC ENTERPRISES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	114441	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5764 - 5769	
BURKHALTER-"RENO UNIT"													
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-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2016 - P/A 10/21/2016													

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
LINDSEY, MAURICE				501402							
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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		
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		50
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2		N	-0-		50
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 2		N	-0-		50
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		50
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		50
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		50
COOPER "B"				WELL #: 1 T	RRCID -> 083881	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5210	- 5402		
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-
09	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		
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 099029	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5128	- 5136		
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		19
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2		N	-0-		19
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		19
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		19
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		19
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		19
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852							
BYERS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 120861	COMPL. DATE 03/31/1986	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 5316	- 5322		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
HARMS, W. C.				WELL #:	2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5871 - 5881
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1620 N	1362	-0-	-258	-0-	1362 2			N	-0-			43
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			N	-0-			43
06	1380 N	585	-0-	-795	-0-	585 2			N	-0-			43
07	1395 N	739	-0-	-656	-0-	739 2			N	-0-			43
08	1271 N	640	-0-	-631	-0-	640 2			N	-0-			43
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-			43

MARTIN, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2			N	-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2			N	-0-			-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2			N	-0-			-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 - 5355
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1 1	2475 2		N	-0-			30
05	2511 N	2353	-0-	-158	-0-	2353 2			N	-0-			30
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	1 1	2618 2		N	-0-			30
07	2573 N	2220	-0-	-353	-0-	2220 2			N	-0-			30
08	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285 2			N	-0-			30
09	2610 N	2166	-0-	-444	-0-	2166 2			N	-0-			30

HUTCHESON				WELL #:	1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			36
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-			36
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2			N	-0-			36
07	992 N	57	-0-	-935	-0-	57 2			N	-0-			36
08	1054 N	65	-0-	-989	-0-	65 2			N	-0-			36
09	840 N	72	-0-	-768	-0-	72 2			N	-0-			36

RENO (CONGL. UPPER)				75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
NEWSOM				WELL #:	2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-		-0-
05	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870								
SMITH, E.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 - 4670
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-		16
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3		N	-0-		16
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3		N	-0-		16
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		16
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3		N	-0-		16
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3		N	-0-		16

SMITH, E.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 - 4567
04	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342	3		N	-0-		7
05	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	3		N	-0-		7
06	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251	3		N	-0-		7
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-		7
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-		7
*09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-		7

NEWSOM				WELL #:	2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 - 4196
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
05	961 N	353	-0-	-608	-0-	353	3		N	-0-		-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
LOWREY, MARK				WELL #:	2	RRCID ->	110803	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	6207	PERF. 3430 - 4731
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	154	1	760	3	Y	-0-	10
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	159	1	774	3	Y	-0-	10
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	154	1	763	3	Y	-0-	10
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	161	1	786	3	Y	-0-	10
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	160	1	751	3	Y	-0-	10
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	150	1	676	3	Y	-0-	10

PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852								
COOMER				WELL #:	2	RRCID ->	135147	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4383 - 4431
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4658 - 4672		
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
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
STROUD												
		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 - 5289	
04	1590 N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2	N	-0-			24
05	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	1400	2	N	-0-			24
06	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	1223	2	N	-0-			24
07	1395 N	828	-0-	-567	-0-	828	2	N	-0-			24
08	1395 N	869	-0-	-526	-0-	869	2	N	-0-			24
09	1230 N	857	-0-	-373	-0-	857	2	N	-0-			24

ROSE GAS UNIT				809930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
		WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998 - 4098	
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			9
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			9
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			9
07	806 N	100	-0-	-706	-0-	100	2	N	-0-			9
08	837 N	120	-0-	-717	-0-	120	2	N	-0-			9
09	780 N	97	-0-	-683	-0-	97	2	N	-0-			9

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563		ONE WELL						
JUSTICE		WELL #:		1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 2100 - 2104	
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2	N	-0-			-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	N	-0-			-0-
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-			-0-
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC				862857		PRORATED						
BARTON R. M. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 1734 - 1740	
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINCH, M M				76231 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:		1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1694 - 1702	
04	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857													
FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672													
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

04		60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629													
H.R.M. WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246													

04		330 N	123	-0-	-207	-0-	123 2		N	-0-			-0-
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-			-0-
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		N	-0-			-0-
*09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 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													

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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													

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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													

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362													

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
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	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	412 2	35 9	N	32		53
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	339 2	45 9	N	41		94
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	374 2	40 9	N	36		130
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	436 2	42 9	N	38		168
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	351 2	24 9	N	22	166 1	24
*09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	372 2	39 9	N	35		59

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		
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
05		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2		N	-0-		-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
08		465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2		N	-0-		-0-
*09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
SLEMMONS "28"		WELL #: 1		RRCID -> 121859		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3836 - 3846		
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	31 2	N	-0-		14
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	N	-0-		14
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	10 1	5 2	N	-0-		14
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	10 1	3 2	N	-0-		14
08		155 N	16	-0-	-139	-0-	10 1	6 2	N	-0-		14
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		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		
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NT MINERALS, LLC		615872										
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934		
04		2280 N	1381	-0-	-899	-0-	1381 2		N	-0-		7
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-		7
06		2400 N	1684	-0-	-716	-0-	1684 2		N	-0-		7
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		7
08		1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749 2		N	-0-		7
09		1680 N	1225	-0-	-455	-0-	1225 2		N	-0-		7

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885														
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			17
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			17
06		540 N	314	-0-	-226	-0-	313	3	1 9	N	1			18
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			18
08		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3		N	-0-			18
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			18

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846														
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	536	3	4 9	N	4			113
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	566	3	10 9	N	9	103 1		19
06		630 N	412	-0-	-218	-0-	404	3	8 9	N	7			26
07		558 N	513	-0-	-45	-0-	506	3	7 9	N	6			32
08		589 N	513	-0-	-76	-0-	505	3	8 9	N	7			39
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			39

O'CONNOR, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882														
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06		300 N	128	-0-	-172	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07		403 N	180	-0-	-223	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800														
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
GROVE, W.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122317	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	3993	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

04		390 N	299	-0-	-91	-0-	299 3		N	-0-		55
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-		55
06		330 N	187	-0-	-143	-0-	187 3		N	-0-		55
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-		55
08		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		N	-0-		74
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		74

KIPP-BROOKINGS				WELL #:	1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3712 - 3732
04		690 N	585	-0-	-105	-0-	585 3		N	-0-		38
05		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		N	-0-		38
06		660 N	582	-0-	-78	-0-	582 3		N	-0-		38
07		620 N	484	-0-	-136	-0-	484 3		N	-0-		38
08		651 N	553	-0-	-98	-0-	552 3	1 9	N	1		39
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		39

ENSERCH-GROVE				WELL #:	1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3758 - 3816
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	446 3	3 9	N	3		102
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	78 1	13
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		13
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		13
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		13
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		13

WRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	127755	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3758 - 3782
04		630 N	546	-0-	-84	-0-	546 3		N	-0-		38
05		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3		N	-0-		38
06		540 N	331	-0-	-209	-0-	331 3		N	-0-		38
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		38
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	830 3	2 9	N	2		40
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		40

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	
04		330 #	37	-0-	-293	-0-	37 3		N	-0-		-0-
05		341 #	128	-0-	-213	-0-	128 3		N	-0-		-0-
06		330 #	56	-0-	-274	-0-	56 3		N	-0-		-0-
07		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
08		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
*09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-

CHEROKEE OPERATING				147433								
KENNEDY				WELL #:		RRCID ->	127186	COMPL. DATE	03/20/1988	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3984 - 3990
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007												

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
MILAM, E. B.				WELL #: 8	RRCID -> 130993	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 4094	- 4099		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200 #	1180	-0-	-20	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
05	1240 #	1231	-0-	-9	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
06	1200 #	1172	-0-	-28	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
07	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
08	1240 #	103	-0-	-1137	-0-	103 2		N	-0-		-0-
09	1200 #	52	-0-	-1148	-0-	52 2		N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408							
CORBETT				WELL #: 2	RRCID -> 100251	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4004	- 4014		
04	150 #	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		-0-
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-		-0-
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

HINSON, ED				WELL #: 7	RRCID -> 114940	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 4067	- 4170		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

HINSON, ED				WELL #: 9	RRCID -> 114941	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4152	- 4176		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHES				WELL #: 2	RRCID -> 129383	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 4102	- 4110		
04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
05	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		-0-
06	1170 #	748	-0-	-422	-0-	748 3		N	-0-		-0-
07	1209 #	758	-0-	-451	-0-	758 3		N	-0-		-0-
08	1209 #	750	-0-	-459	-0-	750 3		N	-0-		-0-
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHES				WELL #: 1	RRCID -> 129384	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 4157	PERF. 3997	- 4058		
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	12 #	-0-	-0-	-12	-0-						-0-
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-						-0-
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-						-0-
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

HILL-RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 146795		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4097 - 4107			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990			
04	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3				-0-
05	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3				-0-
06	1320 #	1248	-0-	-72	-0-	1248	3				-0-
07	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3				-0-
08	1643 #	1209	-0-	-434	-0-	1209	3				-0-
09	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-					NO RPT	-0-

HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020			
04	930 #	489	-0-	-441	-0-	489	3				-0-
05	961 #	579	-0-	-382	-0-	579	3				-0-
06	930 #	21	-0-	-909	-0-	21	3				-0-
07	682 #	371	-0-	-311	-0-	371	3				-0-
*08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3				-0-
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					NO RPT	-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066			
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3				-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3				-0-
06	270 #	58	-0-	-212	-0-	58	3				-0-
07	310 #	54	-0-	-256	-0-	54	3				-0-
08	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	3				-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					NO RPT	-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978			
04	4241 R	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3				28
05	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3				28
06	3382 R	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3				28
07	3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3				28
*08	3852 R	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3				28
09	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-					NO RPT	28

HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	29

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

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056	
04	720 #	637	-0-	-83	-0-	637	3	N	-0-		110
05	713 #	549	-0-	-164	-0-	548	3	1 9 N	1		111
06	690 #	557	-0-	-133	-0-	556	3	1 9 N	1		112
07	713 #	250	-0-	-463	-0-	250	3	N	-0-		112
08	713 #	54	-0-	-659	-0-	47	3	7 9 N	6		118
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		118

WOODSON OIL CO.		939420									
CORBETT, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3	N	-0-		-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3	N	-0-		-0-
07	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2	N	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
07	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2	N	-0-		-0-
08	651 N	49	-0-	-602	-0-	49	2	N	-0-		-0-
09	630 N	20	-0-	-610	-0-	20	2	N	-0-		-0-

DOLLAR "1077"		WELL #: 1		RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027	
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		-0-
05	682 N	506	-0-	-176	-0-	506	2	N	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-		-0-
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	2	N	-0-		-0-

RICKELS "1074"		WELL #: 1		RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 3998 - 4002	
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-		-0-
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-		-0-
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-		-0-
07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2	N	-0-		-0-
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-		-0-
*09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-		-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2700 N	2509	-0-	-191	-0-	2509	2			N	-0-					1
05		3100 N	3144	-0-	44	44	2992	2	152	9	N	138					139
06		2340 N	1287	-0-	-1053	-0-	1287	2			N	-0-					139
07		3100 N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					139
08		3141 X	2977	-0-	-164	-0-	2977	2			N	-0-					139
09		3000 X	2860	-0-	-140	-0-	2860	2			N	-0-					139

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999																	
04		510 N	497	-0-	-13	-0-	480	2	17	9	N	15					94
05		527 N	508	-0-	-19	-0-	497	2	11	9	N	10					104
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	N	10					114
07		527 N	498	-0-	-29	-0-	486	2	12	9	N	11					125
08		496 N	363	-0-	-133	-0-	350	2	13	9	N	12					137
09		480 N	402	-0-	-78	-0-	389	2	13	9	N	12					149

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170																	
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2052	2	1	9	N	1					165
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2039	2	91	9	N	83	157	1			91
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					91
07		2108 N	1604	-0-	-504	-0-	1604	2			N	-0-					91
08		2139 N	1145	-0-	-994	-0-	1145	2			N	-0-					91
09		1950 N	117	-0-	-1833	-0-	117	2			N	-0-					91

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972																	
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					89
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					89
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					89
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					89
08		1209 N	283	-0-	-926	-0-	283	2			N	-0-					89
09		1200 N	557	-0-	-643	-0-	557	2			N	-0-					89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946																	
04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3454	2	24	9	N	22					71
05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3434	2	17	9	N	15					86
06		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					86
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					86
08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					86
*09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3352	2	53	9	N	48					134

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																	
04		870 N	252	-0-	-618	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05		1085 N	561	-0-	-524	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	2880 X	2865	-0-	-15	-0-	2859 3	6 9	N	5			96
05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2988 2	4 9	N	4			100
06	2880 N	2600	-0-	-280	-0-	2600 2		N	-0-			100
07	2976 N	2760	-0-	-216	-0-	2760 2		N	-0-			100
08	2976 N	2915	-0-	-61	-0-	2915 2		N	-0-			100
*09	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			100

GREEN, WILEY T. WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

04	960 N	852	-0-	-108	-0-	852 2		N	-0-			13
05	992 N	272	-0-	-720	-0-	272 2		N	-0-			13
06	900 N	239	-0-	-661	-0-	239 2	20 9	N	18			31
07	868 N	344	-0-	-524	-0-	344 2		N	-0-			31
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			31
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			31

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		N	-0-			90
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2		N	-0-			90
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-			90
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		N	-0-			90
*08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2		N	-0-			90
09	2430 X	2369	-0-	-61	-0-	2369 2		N	-0-			90

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 38		RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		54
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		54
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 2	N	-0-		54
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2	N	-0-		54
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		54
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		54

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856		
04	10429 X	3414	-0-	-7015	-0-	3399 2	15 9 N	14		89
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-		89
06	3630 X	3192	-0-	-438	-0-	3177 2	15 9 N	14		103
07	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	3301 2	N	-0-		103
*08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2	N	-0-		103
09	3420 X	3084	-0-	-336	-0-	3084 2	N	-0-		103

PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976		TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A		
FLOW DON L.		WELL #: 1								
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-		-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-		-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-		-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, HELEN A		WELL #: 4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A		
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		1
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		1
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		1
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		1
08	682 N	389	-0-	-293	-0-	389 2	N	-0-		1
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	407 2	N	-0-		1

RAINWATER, JOHN		689110		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215		
RITCHIE		WELL #: 1								
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	793 2	6 9 N	5		85
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802 2	6 9 N	5		90
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	795 2	4 9 N	4		94
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	715 2	2 9 N	2		96
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	786 2	1 9 N	1		97
09	810 N	616	-0-	-194	-0-	502 2	114 9 N	104	181 1	20

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SENDERO ENERGY INC.				766971								
GREEN, FLORENCE		WELL #:		2	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4072 - 4080	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		166
09	14B2 EXT	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. N/A
MCCLURE J.M. ET AL													
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-	
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	3		N	-0-		-0-	
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF. 3906 - 4589
RHODES RANCH													
04	2245 N	1882	-0-	-363	-0-	1882	3		N	-0-		-0-	
05	1860 N	1362	-0-	-498	-0-	1362	3		N	-0-		-0-	
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-		-0-	
07	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842	3		N	-0-		-0-	
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-		-0-	
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT		-0-	

RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 4039 - 4068	
04	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	2		N	-0-		38
05	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2		N	-0-		38
06	660 N	464	-0-	-196	-0-	464	2		N	-0-		38
07	620 N	442	-0-	-178	-0-	442	2		N	-0-		38
08	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2		N	-0-		38
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2		N	-0-		38

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 - 4175	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-		-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-		-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-		-0-
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-		-0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 2		N	-0-		50
05	558 N	474	-0-	-84	-0-	474 2		N	-0-		50
06	480 N	206	-0-	-274	-0-	206 2		N	-0-		50
07	527 N	195	-0-	-332	-0-	195 2		N	-0-		50
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		50
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		50

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		20
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		20
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		20
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		20
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		20
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	677 2	4 9	N	4		84
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		84
06	690 N	537	-0-	-153	-0-	537 2		N	-0-		84
07	713 N	551	-0-	-162	-0-	551 2		N	-0-		84
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	612 2		N	-0-		84
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		84

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2		N	-0-		-0-
06	390 N	219	-0-	-171	-0-	219 2		N	-0-		-0-
07	403 N	212	-0-	-191	-0-	212 2		N	-0-		-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2		N	-0-		-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 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	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
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRAWFORD "B"		WELL #:	3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3364 - 3370
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PIERCE R.N.		WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487	PERF.	3370 - 3380
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3		N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-	-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3		N	-0-	-0-
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROYE		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		191683									
		WELL #:	1	RRCID ->	075898	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	N/A
04	0 N	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINGO (STRAWN)		//CONT.// 76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.// 191683							
ROYE		WELL #: 2		RRCID -> 076748		COMPL. DATE 04/24/1978		TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENSERCH - ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 118500		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
04	870 N	848	-0-	-22	-0-	848	2		N	-0-		-0-
05	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2		N	-0-		-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		-0-
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2		N	-0-		-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		-0-
09	870 N	669	-0-	-201	-0-	669	2		N	-0-		-0-

ROYE, D. S. J.		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384				
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		-0-
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2		N	-0-		-0-
07	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	2		N	-0-		-0-
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2		N	-0-		-0-
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	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				
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-		-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-		-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-		-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-		-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-		-0-
*09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	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				
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-
09	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				
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
05	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-		-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-		-0-
*09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-		-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083				
04	10142 X	3308	-0-	-6834	-0-	3308	2		N	-0-		12
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3627	2	4	9	N	4	16
06	3750 X	3623	-0-	-127	-0-	3623	2		N	-0-		16
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-		16
08	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	3401	2		N	-0-		16
09	3630 X	3458	-0-	-172	-0-	3458	2		N	-0-		16

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		//CONT.//		77226 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
WALKER "1302"		WELL #:		1	RRCID ->	237917	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	4292	PERF.	4086 - 4100	
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
04		1020 N	584	-0-	-436	-0-	584	2	N	-0-			175
05		1054 N	344	-0-	-710	-0-	344	2	N	-0-			175
06		990 N	149	-0-	-841	-0-	149	2	N	-0-			175
07		589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2	N	-0-			175
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			175
*09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	N	2	9	2	177

ROBERSON (CADD)		77258 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740											
WOLFENBERGER		WELL #:		1	RRCID ->	113045	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	3400 - 3408	
M	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
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-
09		14B2 EXT	-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	
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
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	N	1			83
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	N	2			85
06		240 N	159	-0-	-81	-0-	9	1	N	3			88
07		248 N	195	-0-	-53	-0-	11	1	N	-0-			88
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	N	2			90
*09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	N	2	9	2	92

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
ROBERTSON CSL		7											
ROBERTSON CSL		WELL #:		7	RRCID ->	091432	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3371 - 3404	
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON CSL		817555		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
ROBERTSON CSL		9 U											
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)	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
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	96	1	N	3			148
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	210	1	N	4			152
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	198	1	N	4			156
07		961 N	866	-0-	-95	-0-	215	1	N	4			160
08		1023 N	621	-0-	-402	-0-	83	1	N	1			161
09		840 N	556	-0-	-284	-0-	72	1	N	1			162

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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															
04		6000 #	5601	-0-	-399	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
05		5962 R	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
06		5872 R	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
07		5952 #	5714	-0-	-238	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
08		5952 #	5772	-0-	-180	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
09		5880 #	5573	-0-	-307	-0-	5573	2			N	-0-			-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954															
07		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4964	2	136	9	N	124			124
08		5983	5174	-0-	-809	-0-	5049	2	125	9	N	114	177	1	61
09		5790	5149	-0-	-641	-0-	5036	2	113	9	N	103			164

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944															
09		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059		PERF. 3982 - 3996	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
*09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-

ROBERSON		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ROBERSON		863965		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3892 - 3898	
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	471 2	33 9	N	30			86
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			86
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	332 2	46 9	N	42			128
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	713 2	20 9	N	18			146
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	737 2	18 9	N	16			162
*09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	621 2	12 9	N	11			173

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4142 - 4150	
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	124 1	237 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	122 1	250 3	Y	-0-			-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	141 1	215 3	Y	-0-			-0-
*07		372 N	354	-0-	-18	-0-	139 1	215 3	Y	-0-			-0-
*08		DLQ G-10	365	-0-	365	365	133 1	232 3	Y	-0-			-0-
*09		T. A.	299	-0-	299	664	107 1	192 3	Y	-0-			-0-

ROCKWELL, E. (CONGL.)		77754 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 2		RRCID -> 133760		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4560 - 4563	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKWELL (CADD0)		77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 2		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4250 - 4254	
04		522	-0-	-0-	-522	249			Y	-0-			85
05		249 R	-0-	-0-	-249	-0-			Y	-0-			85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85

ROCKWELL (CONGL UPPER)		77757 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #: 1		RRCID -> 103141		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4609 - 4628	
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			43
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			43
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			43
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			43
*08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			43
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			43

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	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
04		930 N	675	-0-	-255	-0-	666 2	9 9	Y	Y	8			195
05		1178 N	109	-0-	-1069	-0-	108 2	1 9	Y	Y	1			196
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	Y	1			197
07		713 N	363	-0-	-350	-0-	362 2	1 9	Y	Y	1			198
08		124 N	29	-0-	-95	-0-	28 2	1 9	Y	Y	1			199
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			199

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	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
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	N	-0-			116
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	39 2	12 9	N	N	11			127
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	N	-0-			127
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	47 2	12 9	N	N	11			138
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	11			149
*09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	N	-0-			149

WALKER-BUCKLER				WELL #:	A 3	RRCID ->	103286	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	3580 -	3590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
WALKER BUCKLER 78				WELL #:	1	RRCID ->	131948	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3741 -	3743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		Y	Y	-0-			-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		Y	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 3		Y	Y	-0-			-0-
07		1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081 3		Y	Y	-0-			-0-
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		Y	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014 3		Y	Y	-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)				77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
BALKUM-GINGO "B"				WELL #:	3	RRCID ->	106632	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	3404 -	3414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
04		55 N	-0-	-0-	-55	-0-			N	N	3			150
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-	132 1		18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	3			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	1			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	1			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	2			25

BALKUM-GINGO "B"				WELL #:	4	RRCID ->	106633	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3398 -	3424
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
04		1362 N	360	-0-	-1002	-0-	360 2		N	N	-0-			-0-
05		589 N	381	-0-	-208	-0-	381 2		N	N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	N	-0-			-0-
07		372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2		N	N	-0-			-0-
08		372 N	295	-0-	-77	-0-	295 2		N	N	-0-			-0-
09		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 2		N	N	-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//		77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
BALKUM-GINGO "B"		WELL #:		2	RRCID ->	106814	COMPL. DATE	05/06/1983	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3368 - 3372			
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
04	482 N	-0-	-0-	-482	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT				833560											
GARRETT, G.		WELL #:		1	RRCID ->	108114	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3434 - 3440			
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)				77787 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196											
HARRIS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	087288	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4148 - 4154			
04	870 N	719	-0-	-151	-0-	719	2			N	-0-				-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-

ROGERS RANCH (CONGL.)				77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	069880	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A			
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-				-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-				-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-				-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	070621	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	N/A
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	778	3	211 9	N	192	173 1	19
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	3	8 9	N	7		26
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	736	3	3 9	N	3		29
07	1023 N	731	-0-	-292	-0-	731	3		N	-0-		29
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	833	3	8 9	N	7		36
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	3	2 9	N	2		38

RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID ->	148426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3842 - 3850
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4590 #	4399	-0-	-191	-0-	4391 3	8 9 N	7	177 1		38
05	4712 #	4459	-0-	-253	-0-	4453 3	6 9 N	5			43
06	4560 #	4137	-0-	-423	-0-	4135 3	2 9 N	2			45
07	4712 #	4282	-0-	-430	-0-	4275 3	7 9 N	6			51
08	4712 #	4331	-0-	-381	-0-	4307 3	24 9 N	22			73
09	4410 #	4329	-0-	-81	-0-	4310 3	19 9 N	17			90

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	129		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2400 N	1350	-0-	-1050	-0-	1346 2	4 9 N	4			83
05	1860 N	1356	-0-	-504	-0-	1354 2	2 9 N	2			85
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-			85
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-			85
08	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	1195 2	N	-0-			85
09	1440 N	1128	-0-	-312	-0-	1128 2	N	-0-			85

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3339	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2	N	-0-			27
05	3073	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2	N	-0-			27
06	2940	2665	-0-	-275	-0-	2665 2	N	-0-			27
07	3038	2162	-0-	-876	-0-	2162 2	N	-0-			27
08	3038	2682	-0-	-356	-0-	2682 2	N	-0-			27
*09	3240	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2	N	-0-			27

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.//		78805 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782									
ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	152221	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	4050 - 4072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3191	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
05	3729	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
06	3426	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
07	3714	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
08	3668	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
*09	3136	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #:		5	RRCID ->	190180	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4063	PERF.	3715 - 3724	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782											
MCKELVAIN		WELL #:		1	RRCID ->	098302	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3864 - 3874	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKELVAIN		WELL #:		2	RRCID ->	105493	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3872 - 3912	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	120290	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4306	PERF.	3792 - 3798	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120504	COMPL. DATE	01/27/1986	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3931 - 3940	
04	1080 N	963	-0-	-117	-0-	963	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	2		N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	900	-0-	-240	-0-	900	2		N	-0-			-0-

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.//		78995 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782										
O'CONNOR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120505	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3938 - 3965		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RYAN (BEND CONGLOMERATE)				79145 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
MAYO, EDDIE YOUNG				536900										
		WELL #:		1	RRCID ->	135962	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	4432	PERF.	3950 - 4058		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - P/A 11/01/2013														
RYAN (CONGL. 4365)				79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BRIGADIER OPERATING, LLC WILLINGHAM				092592										
		WELL #:		1	RRCID ->	085662	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	4365 - 4373		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	086865	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4380 - 4386	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLINGHAM				WELL #:	7	RRCID ->	091003	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4245 - 4250	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	N/A	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			51
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			51
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			51
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-			51
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			51
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			51

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
MCDERMETT OIL STRINGER				546834		RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	- 4285	
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
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992												
SDC (GARDNER, LOWER)				79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609		RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000	- 3038	
SNYDER "66"				WELL #: 2								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
S.E.C. (MARBLE FALLS)				79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.				188579		RRCID -> 082680 COMPL. DATE 09/27/1978			TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2804	- 2808	
MCFARLANE				WELL #: 1								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SABANA (MARBLE FALLS)				79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563		RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 3494	PERF. 3027	- 3120	
WILSON, CLAYTON				WELL #: 1								
04	498	N	498	-0-	-0-	487	2	11	9	N	10	134
05	527	N	510	-0-	-17	499	2	11	9	N	10	144
06	500	N	500	-0-	-0-	489	2	11	9	N	10	154
07	527	N	472	-0-	-55	464	2	8	9	N	7	161
08	539	N	539	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12	173
09	510	N	442	-0-	-68	435	2	7	9	N	6	23
BUSHNELL, H.				WELL #: 1		RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3027	- 3121	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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	
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
LONG, TONY		WELL #:		1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3014 - 3098
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 2		N	-0-			-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	424 2		N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	2588 - 3106
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			2
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			2
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			2
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2565 - 3121
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			52
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			52
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			52
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 2		N	-0-			52
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 2		N	-0-			52
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-			52

HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	3066 - 3178
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			13
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			13
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			13
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			13
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			13
09	240 N	112	-0-	-128	-0-	112 2		N	-0-			13

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BUSHNELL, H.		WELL #:		1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	1852 - 1858
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
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
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-			20
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			20
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			20
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			20
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			20
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-			20

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 -		4312		
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-			-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 -		4143		
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			119
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			119
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			119
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			119
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			119
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			119

HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A				
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-			-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		
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1665 -		1859		
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	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-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		//CONT.// 241728													
ROBERTS (A)		WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1764 - 1914					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10 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-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-				-0-

RICE DRILLING COMPANY		706685		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
HESTER, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 018146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1650 - 1786					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-

SAM ELROD (CONGL.)		80030 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
QUIDNET ENERGY INC.		684837													
STOCKSTILL		WELL #: 1A		RRCID -> 160546		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 3062 - 3068					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-				-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WENNINGER, W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 130095		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 3162 - 3185					
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-				-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685								
EUBANKS, OZRO		WELL #:		3	RRCID ->	018153	COMPL. DATE	01/05/1954	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	1623 - 1631	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUCKER, BILL		WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949 PERF.	1824 - 1835	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WJH ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589 PERF.	1504 - 1512	
04	15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2			N	-0-		-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-

SANTA ANNA (CROSS CUT)		WELL #:		3	RRCID ->	101967	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	1375 PERF.	1336 - 1340	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16												

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050										
FERGUSON, H. C. & GIESECKE		WELL #: 1		RRCID -> 018166		COMPL. DATE 02/15/1943		TOTAL DEPTH 2263		PERF. 2214 - 2265		
M	O	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
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-

MUERY, ELLA G.		WELL #: 1		RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH 2246		PERF. 2165 - 2205		
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-

RIORDAN, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2221 - 2255		
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2307 - 2354		
WATSON, T. C.		WELL #: 4										
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			152
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			152
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			152
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			152
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC.		188579		RRCID -> 018169		COMPL. DATE 05/14/1948		TOTAL DEPTH 2141		PERF. 2087 - 2141		
HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.// 188579										
HAYNES, E.S. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 018170		COMPL. DATE 05/29/1948		TOTAL DEPTH 2162		PERF. 2086 - 2162		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2108 - 2139		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EUBANK, CHARLES W.		255145		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2321		
NEWMAN, V. C.		WELL #: 2										
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 2242 - 2252		
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1										
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803															
MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300															
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
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	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															
04	43	N	43	-0-	-0-	-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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-	
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-	
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-	

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127															
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-		-0-	
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		-0-	
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-	
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-	
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-	
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-	

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245															
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-		-0-	
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-		-0-	
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-		-0-	
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-	
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-	
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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															
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-		-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-	
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-	
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-	
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-		-0-	

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290															
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-		-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-	
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-	
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-	
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2203	
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
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-		-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285	
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189		PERF. 2126 - 2189	
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2240 - 2385	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-

HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2125 - 2182	
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2185 - 2211	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-		-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-

KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-

KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196	
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-

LLOYD, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
*09	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	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-

MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311	
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225	
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
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280	
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-

RENDLEMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-			-0-

RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-

RENDLEMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323	
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2	N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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				
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-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				
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183				
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195				
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298				
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238				
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	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145	
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
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233	
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-			-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-

ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073	
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	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-

GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268	
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271				
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
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-

HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275				
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-

JONES-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 018230		COMPL. DATE 01/02/1943		TOTAL DEPTH 2206		PERF. 2130 - 2206				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162				
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149				
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148				
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315				
04	T. A.	238	-0-	238	-0-	238	2			N	-0-			-0-
05	T. A.	241	-0-	241	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	221	-0-	221	-0-	700	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	244	-0-	244	-0-	944	2			N	-0-			-0-
08	1185	241	-0-	-944	-0-	241	2			N	-0-			-0-
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289				
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177				
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179				
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225													
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150					
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
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-

TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166					
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-

WALLACE, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018249		COMPL. DATE 03/05/1946		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 2054 - 2133					
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2016 - WELL PLUGGED															

WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125					
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271					
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. N/A					
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-				-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				-0-

NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A					
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	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		8882225										
NORRIS, H.		WELL #:		2	RRCID ->	071681	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	2430	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	

04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-				-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				-0-

PITTARD		WELL #:		1	RRCID ->	073329	COMPL. DATE	07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	N/A		
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-				-0-
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-				-0-
06		210 N	6	-0-	-204	-0-	6	2	N	-0-				-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-				-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-				-0-
*09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-				-0-

PITTARD		WELL #:		2	RRCID ->	073330	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	N/A		
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-				-0-
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-				-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-				-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-				-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-				-0-
*09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-				-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A		
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-				-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-				-0-
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2	N	-0-				-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-				-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-				-0-
*09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-				-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID ->	075568	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A		
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-				-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-				-0-
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2	N	-0-				-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-				-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-				-0-
*09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-				-0-

GARRETT, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	075618	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A		
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-				-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-				-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-				-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-				-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-				-0-
*09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-				-0-

KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2226 - 2246		
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-				-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-				-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-				-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-				-0-
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225													
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-				-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208 - 2216					
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-				-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-				-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162					
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-				-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-				-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199					
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-				-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-				-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-

RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134					
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237					
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-

BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130					
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-				-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
GOLSTON,ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256				
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
04	2790	73	-0-	-2717	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-

NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302				
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			64
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			64
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			64
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			64
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			64
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			64

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172				
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-

SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151				
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202				
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-

MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278				
04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	T. A.	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-			-0-
06	61 X	38	-0-	-23	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	48	-0-	48	48	48	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	64	-0-	64	112	64	2			N	-0-			-0-

ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283				
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		8882225								
HOLT, J.D.		WELL #:		2	RRCID ->	114704	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2187 - 2254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE

04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	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
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
*09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-

POWELL, GARLAND		WELL #:		3A	RRCID ->	129317	COMPL. DATE	12/27/1988	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2264 - 2340
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-

JONES-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	162590	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2157 - 2294
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		83
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		83
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		83
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		83
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		83
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		83

HOLT, W. F.		WELL #:		5	RRCID ->	163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF.	2310 - 2356
04		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*09		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
04		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		-0-
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2114 - 2236
04		180 N	17	-0-	-163	-0-	17	2	N	-0-		-0-
05		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225									
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2153 - 2182	
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
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-		-0-
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2			N	-0-		-0-
06		270 N	202	-0-	-68	-0-	202 2			N	-0-		-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-		-0-
*09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-		-0-

CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF.	2112 - 2254	
04		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2			N	-0-		-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
09		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2			N	-0-		-0-

REEVES, CARRIE		WELL #:		2	RRCID ->	276186	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	2364	PERF.	2244 - 2266	
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2			N	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WJH ENERGY, INC.				888225					CNTY: PALO PINTO				
HERRING, V.		WELL #:		6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2145 - 2177	
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-		-0-
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-		-0-
06		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTO, S. (CONGL) //CONT.// 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-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

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
ANDREATA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

04	105	4	-0-	-101	13283	4 3	Y	-0-			-0-
05	155	4	-0-	-151	13132	4 3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	10132		Y	-0-			-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	7032		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	7032		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7032		Y	NO RPT			-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SCOTT OPERATING, INC. 758502
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

04	1770 #	1673	-0-	-97	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
05	1829 #	1720	-0-	-109	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
06	1740 #	1653	-0-	-87	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
07	1767 #	1696	-0-	-71	-0-	1696 3	N	-0-			-0-
08	1736 #	1692	-0-	-44	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
09	1680 #	1630	-0-	-50	-0-	1630 3	N	-0-			-0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	2	N	-0-			-0-
06	390 N	127	-0-	-263	-0-	127	2	N	-0-			-0-
07	372 N	168	-0-	-204	-0-	168	2	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	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

04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			21
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			21
06	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3	N	-0-			21
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			21
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3	N	-0-			21
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			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

04	1784 N	578	-0-	-1206	-0-	578	2	Y	-0-			116
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			116
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-			116
07	496 N	236	-0-	-260	-0-	236	2	Y	-0-			116
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			116
09	480 N	236	-0-	-244	-0-	236	2	Y	-0-			116

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

04	419 N	129	-0-	-290	-0-	129	2	Y	-0-			73
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			73
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	Y	-0-			73
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			73
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			73
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	Y	-0-			73

SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
OWENS, W. C.		WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927 - 3933		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
09	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	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		
04	510 N	252	-0-	-258	-0-	252	2			N	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	-0-
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
STEPHENS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954		
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-	67
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-	67
06	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	1285	2			N	-0-	67
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-	67
08	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-	67
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-	67

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		EXEMPT		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		
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502														
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337	342	1		474	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	332	1		447	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	175	1		392	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	173	1		339	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	170	1		246	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95				341	

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							
04	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-				20
05	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-				20
06	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-				20
07	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-				20
08	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-				20
*09	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-				20

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
SET RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014							
04	2130 #	2115	-0-	-15	-0-	60	1	2026	3	N	26				104
05	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	29	9	2090	3	N	11				115
06	2070 #	1755	-0-	-315	-0-	12	9	1672	3	N	21				136
07	2201 #	1997	-0-	-204	-0-	60	1	1926	3	N	8				144
08	2201 #	1781	-0-	-420	-0-	23	9	1701	3	N	16				160
09	2130 #	NO RPT	-0-	-2130	-0-	62	1			N	NO RPT				160

SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048							
04	480 #	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-				45
05	496 #	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-				45
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				45
07	558 #	460	-0-	-98	-0-	454	3	6	9	N	5				50
08	558 #	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-				50
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				50

EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730													
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167							
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				60
05	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-				60
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-				60
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-				60
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				60
09	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-				60

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

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

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO	
KADANE CORPORATION				450038						
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID -> 174645	COMPL. DATE 06/19/1999	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3951 - 3956		
04	600 #	428	-0-	-172	-0-	3 1	425 2	N	-0-	31
05	589 #	429	-0-	-160	-0-	3 1	426 2	N	-0-	31
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	3 1	605 2	N	-0-	31
07	563 R	563	-0-	-0-	-0-	3 1	560 2	N	-0-	31
08	527 #	512	-0-	-15	-0-	3 1	509 2	N	-0-	31
09	600 #	492	-0-	-108	-0-	3 1	489 2	N	-0-	31

B.R.A.		WELL #:		6	RRCID -> 226457	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3742 - 4017		
04	240 #	207	-0-	-33	-0-	3 1	191 2	N	12	41
						13 9				
05	279 #	199	-0-	-80	-0-	3 1	177 2	N	17	58
						19 9				
06	270 #	224	-0-	-46	-0-	3 1	221 2	N	-0-	58
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	3 1	280 2	N	1	59
						1 9				
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	3 1	308 2	N	1	60
						1 9				
*09	263 R	263	-0-	-0-	-0-	3 1	254 2	N	5	65
						6 9				

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER	
OXXN				630579						
SELL		WELL #:		2R	RRCID -> 167598	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 1992 - 2092		
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023						
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962 - 2014		
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	21 1	60 3	N	-0-	-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	4 1	46 3	N	-0-	-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	33 3	N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD NE(MISS)			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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21			WELL #: 1		RRCID -> 055910		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4435 - 4500	
04		300 #	260	-0-	-40	-0-	260	3		N	-0-	-0-
05		310 #	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-	-0-
06		300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2		N	-0-	-0-
07		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-
08		310 #	105	-0-	-205	-0-	105	2		N	-0-	-0-
09		270 #	186	-0-	-84	-0-	186	2		N	-0-	-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)			WELL #: 9		RRCID -> 131323		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4400 - 4430	
04		630 #	373	-0-	-257	-0-	373	3		N	-0-	-0-
05		651 #	491	-0-	-160	-0-	491	2		N	-0-	-0-
06		570 #	478	-0-	-92	-0-	478	2		N	-0-	-0-
07		567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	-0-
08		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	-0-
*09		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.			530880									
WALKER-BUCKLER 379			WELL #: 1		RRCID -> 107408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		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	
04		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-	-0-
05		465 #	332	-0-	-133	-0-	332	3		N	-0-	-0-
06		540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3		N	-0-	-0-
07		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-	-0-
08		558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-	-0-
*09		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-	-0-

RJD ENERGY, LLC			714310									
WALKER ESTATE			WELL #: 1 L		RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4380 - 4528	
04		DLQ G-10	284	-0-	284	539	284	3		Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	280	-0-	280	819	280	3		Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	285	-0-	285	1104	285	3		Y	-0-	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT	-0-

SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
RJD ENERGY, LLC			//CONT.//		714310									
WALKER-ESTATE 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 105916		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		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-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER ESTATE A			WELL #:		A 3	RRCID -> 109175		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360 - 4435		

04		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		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-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR					82522 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.					054545									
GREEN SOUTH "62B"			WELL #:		3	RRCID -> 267482		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH	1351	PERF. 1082 - 1219		

04		14B2 EXT	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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, JAMES R.					330874									
GREEN, J. R. RANCH CO.			WELL #:		3	RRCID -> 139344		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH	460	PERF. N/A		

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		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		

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		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		

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD													
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861													
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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													
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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													
04		900 #	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-	241
05		1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-	241
06		1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	241
07		941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-	241
*08		941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-	241
*09		911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	241

PETEX 659782													
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724													
04		1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2	73
05		1519 #	1284	-0-	-235	-0-	1283	2	1	9	N	1	74
06		1470 #	1246	-0-	-224	-0-	1246	2			N	-0-	74
07		1519 #	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-	74
08		1488 #	1368	-0-	-120	-0-	1362	2	6	9	N	5	79
09		1380 #	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-	79

ROYALL													
WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729													
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	97
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	97
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	97
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	97
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	97
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97

BROOKS, LUCION													
WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396													
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR													//CONT.//		82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067											
COOK RANCH													WELL #: B301		RRCID -> 178615		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 4640 - 4670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)													82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
ARCHER PETROLEUM													028882											
MOORE													WELL #: 3501		RRCID -> 194332		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1962 - 1979			
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-									
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
MOORE													WELL #: 3401		RRCID -> 203529		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 2144		PERF. 2034 - 2042			
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	577	3	64	9	N	58	36	0	153									
05		806 N	478	-0-	-328	-0-	428	3	50	9	N	45	27	0	171									
06		330 N	291	-0-	-39	-0-	257	3	34	9	N	31	17	0	16									
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	414	3	59	9	N	54	26	0	44									
*08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	354	3	45	9	N	41	20	0	65									
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			65									
BACON ENERGY													042398											
SHELTON-PIPPEN													WELL #: 7 A		RRCID -> 105498		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 446 - 451			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-									
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-									
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-									
09		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			
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-									
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-									
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-									
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-									
*08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-									
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-									
SOUTH GREEN 69													WELL #: 1		RRCID -> 182828		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 4793		PERF. 4261 - 7277			
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			45									
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			45									
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			45									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45									
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			45									
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			45									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		31
05		620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2		N	-0-		31
06		570 N	515	-0-	-55	-0-	515 2		N	-0-		31
07		651 N	616	-0-	-35	-0-	616 2		N	-0-		31
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		31
*09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		31

CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAVO OIL, LLC 158307												
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307													
NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410													
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	
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725													
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744													
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-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500													
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760													
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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098													
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	
*09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725													
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238													
04		1560 N	1549	-0-	-11	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	N	4
06		1560 N	1410	-0-	-150	-0-	-0-	1406	2	4	9	N	4
07		1612 N	950	-0-	-662	-0-	-0-	950	2			N	-0-
08		1581 N	550	-0-	-1031	-0-	-0-	550	2			N	-0-
09		1410 N	262	-0-	-1148	-0-	-0-	262	2			N	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																			
DALF ENERGY LLC 197641																			
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		600 N	591	-0-	-9		-0-		591	2			N	-0-					-0-
05		613 N	613	-0-	-0-		-0-		613	2			N	-0-					-0-
06		570 N	568	-0-	-2		-0-		568	2			N	-0-					-0-
07		620 N	600	-0-	-20		-0-		600	2			N	-0-					-0-
*08		620 N	600	-0-	-20		-0-		600	2			N	-0-					-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570		-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927																			
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924																			
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940																			
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A																			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - P/A 09/27/16																			

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082																			
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035																			
04		750 N	725	-0-	-25		-0-		722	2	3	9	N	3					73
05		720 N	720	-0-	-0-		-0-		712	2	8	9	N	7					80
06		660 N	642	-0-	-18		-0-		636	2	6	9	N	5					85
07		744 N	684	-0-	-60		-0-		681	2	3	9	N	3					88
08		713 N	655	-0-	-58		-0-		651	2	4	9	N	4					92
*09		679 N	679	-0-	-0-		-0-		677	2	2	9	N	2					94

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064																			
04		410 N	410	-0-	-0-		-0-		410	2			N	-0-					-0-
05		417 N	417	-0-	-0-		-0-		417	2			N	-0-					-0-
06		406 N	406	-0-	-0-		-0-		406	2			N	-0-					-0-
07		422 N	422	-0-	-0-		-0-		422	2			N	-0-					-0-
08		420 N	420	-0-	-0-		-0-		420	2			N	-0-					-0-
09		420 N	128	-0-	-292		-0-		128	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861																	
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104																	
PITTMAN GROUP WELL #: 412104 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088																	
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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013																	

J & TG, LLC 427427																	
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & W OIL CO.-W. F. 427923																	
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766																	
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					87
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					87
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					87
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					87
*08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					87
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978																	
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					22
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					22
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					22
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					22
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955																	
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
JACOBS, C. E., CO.													429435										
NAIL XB													WELL #:	1	RRCID ->	118559	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4997 -	5006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
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-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

NAIL WB													WELL #:	5	RRCID ->	137079	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1348 -	1350
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-	-0-									
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-	-0-									
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-									
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-	-0-									
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-	-0-									
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-									

JNS PRODUCTION, LLC													433134										
HARGROVE "A"													WELL #:	1	RRCID ->	115826	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	930	PERF.	777 -	785
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-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

HARGROVE "A"													WELL #:	2	RRCID ->	115827	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	940	PERF.	780 -	785
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-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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-									
09		INJECT	-0-	-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
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		-0-			-0-									
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		-0-			-0-									
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		-0-			-0-									
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		-0-			-0-									
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		-0-			-0-									
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		-0-			-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142															
GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	N	5			5
09		600 N	426	-0-	-174	-0-	422	2	4	9	N	4			9

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670															
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023															
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-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOW-END OIL LLC 510360															
HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950															
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE, M. 510360															
WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936															
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
05		1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
06		1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
09		1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-			-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
04		270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-			4
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			4
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			4
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			4
*08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			4
*09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			4

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486															
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
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
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25	9	N	23			155
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1121	2	29	9	N	26			181
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1318	2	29	9	N	26			207
07		992 N	975	-0-	-17	-0-	958	2	17	9	N	15	164	1	58
08		1147 N	961	-0-	-186	-0-	958	2	3	9	N	3			61
09		1350 N	916	-0-	-434	-0-	891	2	25	9	N	23			84

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530															
04		660 N	585	-0-	-75	-0-	560	2	25	9	N	23			203
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	702	2	13	9	N	12	168	1	47
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	825	2	41	9	N	37			84
07		620 N	591	-0-	-29	-0-	580	2	11	9	N	10			94
08		713 N	625	-0-	-88	-0-	580	2	45	9	N	41			135
09		870 N	618	-0-	-252	-0-	592	2	26	9	N	24			159

P. I. D. DRILLING INC 631265 WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX 659782 CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898															
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			45
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			45
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			45
07		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-			45
08		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-			45
09		1560 N	1304	-0-	-256	-0-	1304	2			N	-0-			45

PETRO-STARR 660161 PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108																	
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		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																	
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-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC. 695585																	
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027																	
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	310	N	32	-0-	-0-	-278	32	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-0-	-480					N	NO RPT					-0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104																	
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470																	
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, M. 732104																	
WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962																	
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

LANE, M. 732104																	
WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A																	
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-
09	0 W	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. 767534
 SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					49
*05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					49
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
 STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

04	1560 N	1273	-0-	-287	-0-	1273	2			N	-0-					46
05	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	1269	2			N	-0-					46
06	1290 N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-					46
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					46
08	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	1080	2			N	-0-					46
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
05		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
06		1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
08		1116 N	993	-0-	-123	-0-	993 3		N	-0-		-0-
*09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 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												
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
*09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 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												
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		-0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757												
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-
09		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												
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545												
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: SHACKELFORD			
SUCHIL ENERGY, LLC //CONT.// 828545																
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984													TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2463 - 2465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459																
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL DEPTH	4233	PERF. 400 - 760	
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 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994													TOTAL DEPTH	3629	PERF. 3202 - 3206	
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	Y	141	136	1	210
								155	9							
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	Y	111	137	1	184
								122	9							
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	129	138	1	175
								142	9							
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	118			293
								130	9							
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	Y	114	139	1	268
								125	9							
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	Y	135	145	1	258
								149	9							

VAN OPERATING, LTD. 881442																
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984													TOTAL DEPTH	4608	PERF. 4558 - 4603	
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER ESTATE 132094																
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996													TOTAL DEPTH	3955	PERF. 2570 - 2600	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150
 ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
06	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
07	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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

04	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
 HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - P/A 04/04/2016															

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

04	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-				1
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				1
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-				1
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	323	2	45	9	N	41	42	1		-0-
08	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-				-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-				-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-				17
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				17
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				17
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				17
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				17

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
WOODY		WELL #:		1	RRCID -> 102857	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3250	- 3256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-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		
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHULTZ, JACK CAROL				WELL #:	3	RRCID -> 114708	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2731	- 2756	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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		
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-		-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-		-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-

COOPER, J. B.				WELL #:	1	RRCID -> 018279	COMPL. DATE 10/07/1955	TOTAL DEPTH 2405	PERF. 2111	- 2160	
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2		N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-

FRY, T. O.				WELL #:	1	RRCID -> 018280	COMPL. DATE 11/10/1955	TOTAL DEPTH 2452	PERF. 2012	- 2115	
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		N	-0-		-0-
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	358 2		N	-0-		-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2		N	-0-		-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		N	-0-		-0-
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-		-0-
09	330 N	206	-0-	-124	-0-	206 2		N	-0-		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 -	2205		
M	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

04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	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	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-

REED, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 -	2126	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-

SIERRA (STRAWN)				83490 410	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
CRAWFORD, A. D.				WELL #:	2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2252 -	2260	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

SIKES (CADDO)				83528 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARDUE OIL, INC.				639400										
SIKES, C. E.				WELL #:	3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 -	2205	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-			-0-
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-			-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-			-0-

SIKES (CONGL.)				83528 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
SIKES F				WELL #:	5	RRCID ->	110694	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3854 -	3864	
04	1020 N	868	-0-	-152	-0-	868	2			N	-0-			-0-
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
08	899 N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-			-0-
*09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-

FAMBRO "37"				WELL #:	1	RRCID ->	211857	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3887 -	3890	
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			85
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	887	2	139	9	N	126			211
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-			211
07	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-			211
08	1023 N	740	-0-	-283	-0-	740	2			N	-0-			211
09	780 N	725	-0-	-55	-0-	725	2			N	-0-			211

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

M	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009														

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728								
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660		
M	O	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
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-		-0-
*09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
GREENWOOD, M. F.				WELL #:	3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726		
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
*08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

FURRY PRODUCING COMPANY				291650								
PARKER, C. T., SR., ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2880 - 2891		
04		360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2	N	-0-		-0-
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-		-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
07		341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-		-0-
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-		-0-
*09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-

SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952		
04		390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2	N	-0-		-0-
05		341 N	32	-0-	-309	-0-	32	2	N	-0-		-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07		310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2	N	-0-		-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
*09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-

DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901		
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-		-0-
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-		-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
08		1085 N	792	-0-	-293	-0-	792	2	N	-0-		-0-
*09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-

J & J WHITESIDE INC.				427649								
WHITESIDE, E. A., ESTATE				WELL #:	1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740 - 2756		
04		390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2	N	-0-		-0-
05		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-		-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649												
WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1BH RRCID -> 018323 COMPL. DATE 02/17/1945 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2016 - P/A 05/31/16												
MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710												
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824												
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740												
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622												
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649									
TATE	WELL #:	1	RRCID ->	130968	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2696 - 2706		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MISSION ENERGY INC.		570410		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	147	N	147	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
05	155	N	139	-0-	-16	139	3	N	-0-	-0-	
06	150	N	120	-0-	-30	120	3	N	-0-	-0-	
07	155	N	137	-0-	-18	137	3	N	-0-	-0-	
*08	147	N	147	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT	-0-	

MOORE OIL AND GAS		581275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WASHBURN, C. E.		WELL #:		1		RRCID ->		032872			
						COMPL. DATE		04/02/1964			
								TOTAL DEPTH			
								2993			
								PERF. 2744 - 2765			
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	
04	180	N	173	-0-	-7	173	2	N	-0-	-0-	
05	186	N	179	-0-	-7	179	2	N	-0-	-0-	
06	180	N	173	-0-	-7	173	2	N	-0-	-0-	
07	186	N	180	-0-	-6	180	2	N	-0-	-0-	
08	186	N	178	-0-	-8	178	2	N	-0-	-0-	
09	180	N	171	-0-	-9	171	2	N	-0-	-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEBLEU		WELL #:		1		RRCID ->		105489			
						COMPL. DATE		03/25/1983			
								TOTAL DEPTH			
								3176			
								PERF. 2704 - 2761			
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	
04	291	N	291	-0-	-0-	1	1	N	290	2	-0-
05	310	N	267	-0-	-43	1	1	N	266	2	-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300			N			-0-
07	310	N	17	-0-	-293	17	2	N			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279			N			-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	15	2	N			-0-

TORCH OPERATING LLC		862620		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CAUDLE, J. B.		WELL #:		1		RRCID ->		018290			
						COMPL. DATE		12/06/1960			
								TOTAL DEPTH			
								2825			
								PERF. 2794 - 2825			
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	
04	150	N	-0-	-0-	-150			N		-0-	
05	630	N	630	-0-	-0-	34	1	N	596	2	-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	35	1	N	604	2	-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	32	1	N	583	2	-0-
08	620	N	593	-0-	-27	31	1	N	562	2	-0-
09	630	N	562	-0-	-68	31	1	N	531	2	-0-

DUNN, CARL H.		WELL #:		1		RRCID ->		018294			
						COMPL. DATE		06/29/1960			
								TOTAL DEPTH			
								3139			
								PERF. 2777 - 2842			
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	
04	666	N	666	-0-	-0-	37	1	N	629	2	-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	37	1	N	652	2	-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	37	1	N	641	2	-0-
07	682	N	679	-0-	-3	35	1	N	644	2	-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	36	1	N	651	2	-0-
09	690	N	648	-0-	-42	35	1	N	613	2	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620											
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	018296	COMPL. DATE	05/16/1961	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2715 - 2765			
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
04	150 N	143	-0-	-7	-0-		8	1	135	2	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-		8	1	137	2	N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-		8	1	134	2	N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-		7	1	134	2	N	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-		7	1	137	2	N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-		7	1	128	2	N	-0-			-0-

GREENWOOD, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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			
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-		15	1	252	2	N	-0-			63
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-		15	1	260	2	N	-0-			63
06	270 N	261	-0-	-9	-0-		14	1	247	2	N	-0-			63
07	279 N	274	-0-	-5	-0-		14	1	260	2	N	-0-			63
08	279 N	273	-0-	-6	-0-		15	1	258	2	N	-0-			63
09	270 N	254	-0-	-16	-0-		14	1	240	2	N	-0-			63

POTEET, OMA -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2804 - 2823			
04	120 N	119	-0-	-1	-0-		7	1	112	2	N	-0-			32
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		1	1	25	2	N	-0-			32
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				32
07	124 N	12	-0-	-112	-0-		1	1	11	2	N	-0-			32
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	2	N	-0-			32
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	2	N	-0-			32

POTEET, OMA -B-		WELL #:		2B	RRCID ->	018304	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2790 - 2842			
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-		26	1	440	2	N	-0-			28
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-		26	1	461	2	N	-0-			28
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-		27	1	466	2	N	-0-			28
07	496 N	493	-0-	-3	-0-		26	1	467	2	N	-0-			28
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-		27	1	488	2	N	-0-			28
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-		26	1	454	2	N	-0-			28

RANKIN, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	018305	COMPL. DATE	07/12/1960	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2973 - 3013			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620									
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-		-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-		-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-		-0-

WHITLOCK, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2763 - 2800	
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-		81
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-		81
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-		81
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	N	-0-		81
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-		81
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-		81

3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764	
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-		-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-		-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-		-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-		-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-		-0-
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-		-0-

TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792	
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-		-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-		-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-		-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-

SITTERLE (3800)		WELL #:		4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	67	1	122	2	N	23		163
						25	9						
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	65	1	130	2	N	19		182
						21	9						
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	61	1	123	2	N	16		198
						18	9						
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	75	1	139	2	N	-0-		198
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	155	1	243	2	N	4	160 1	42
						4	9						
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	66	1	99	2	N	-0-		42

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
05	899 N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-			-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMALLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMALLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013 - P/A 03-22-2013												

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256										
SNEED, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636		
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			143
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
TEXFEL-BECK		WELL #: 1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642		
M	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
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766		
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERMANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760		
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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-			-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694									
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998									
HARRELL, M. "B" WELL #: RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830									
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013									
BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424									
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964									
HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766									
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-	19
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3	N	-0-	19
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	19
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	19
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	19
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	19
PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878									
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-
06	330 N	219	-0-	-111	-0-	219 3	N	-0-	-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	78
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	78
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	187

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID ->	123787	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3736 - 3746
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
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	281 3	33 9	N	30			30
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	363 3	40 9	N	36			66
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	268 3	6 9	N	5			71
07	310 N	221	-0-	-89	-0-	215 3	6 9	N	5			76
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	241 3	7 9	N	6			82
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			82

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-			-0-
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	292 3		N	-0-			-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-			-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	532 3		N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
06	540 N	413	-0-	-127	-0-	413 3		N	-0-			-0-
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		N	-0-			-0-
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 3		N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

SNOW (MARBLE FALLS)		84447 550		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		651162										
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	224262	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3542 - 3555
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			35
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			35
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			35
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			35
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

SNOW (STRAWN)		84447 848		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
SNOW-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	1656 - 1662
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

SNOW (STRAWN, LOWER)		84447 849		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID ->	144048	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2046 - 0
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
SNOW (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID -> 171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 2066 - 2068	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SNYDER (MORRIS)				84468 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
GORDON, R. L.				316450							
GORDON, R. L.		WELL #:		1 A	RRCID -> 110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2614 - 2634	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOMERVELL (STRAWN)				84562 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SOMERVELL			
XTO ENERGY INC.				945936							
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3320 - 3364	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
SOUTHVIEW				84812 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244							
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID -> 130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2295 - 2303	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPARKMAN (MARBLE FALLS)				84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE			
BAJA PRODUCTION				044650							
TEJAS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 218895	COMPL. DATE	04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 2765 - 2846	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		155
04	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-		155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		155
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		155
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		155

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608					
PIERSON HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 069960	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 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-					
*09	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-

HOLCOMB				WELL #: 1	RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2704 - 2777	
04	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68 2	N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67 2	N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
*08	78 N	78	-0-	-0 B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
*09	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-

PEARSON, WILLIS				WELL #: 5	RRCID -> 096463	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 2863	PERF. 2713 - 2723	
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
06	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 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-					
*09	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2	N	-0-	-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	
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-
09	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	
04	390 #	360	-0-	-30	-0-	360 3	N	-0-	-0-
05	434 #	343	-0-	-91	-0-	343 3	N	-0-	-0-
06	420 #	347	-0-	-73	-0-	347 3	N	-0-	-0-
07	434 #	318	-0-	-116	-0-	318 3	N	-0-	-0-
08	434 #	345	-0-	-89	-0-	345 3	N	-0-	-0-
09	360 #	333	-0-	-27	-0-	333 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	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	68
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-	68
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-	68
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	68
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	68
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	68

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930													
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
07		713 N	22	-0-	-691	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08		713 N	30	-0-	-683	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09		660 N	35	-0-	-625	-0-	35 2		N	-0-			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525													
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			5
05		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-			5
06		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2		N	-0-			5
07		310 N	26	-0-	-284	-0-	26 2		N	-0-			5
08		372 N	42	-0-	-330	-0-	42 2		N	-0-			5
09		270 N	33	-0-	-237	-0-	33 2		N	-0-			5

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404													
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274													
04		360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 3		N	-0-			36
05		341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341 3		N	-0-			36
06		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3		N	-0-			36
07		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3		N	-0-			36
08		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3		N	-0-			36
09		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 3		N	-0-			36

OXXN 630579													
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A													
04		29 N	4	-0-	-25 B	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
06		8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09		4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144													
04		213 N	213	-0-	-0 B	-0-	213 2		N	-0-			30
05		527 N	164	-0-	-363 B	-0-	164 2		N	-0-			30
06		480 N	45	-0-	-435 B	-0-	45 2		N	-0-			30
07		261 N	261	-0-	-0 B	-0-	261 2		N	-0-	11 1		19
08		974 N	974	-0-	-0 B	-0-	974 2		N	-0-			19
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			19

SPRINGTOWN (5500)				85369 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
MATHIS GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 091768		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		570 N	231	-0-	-339	-0-	231 2		N	-0-			38
05		589 N	283	-0-	-306	-0-	283 2		N	-0-			38
06		450 N	294	-0-	-156	-0-	294 2		N	-0-			38
07		248 N	42	-0-	-206	-0-	42 2		N	-0-			38
08		279 N	50	-0-	-229	-0-	50 2		N	-0-			38
09		300 N	42	-0-	-258	-0-	42 2		N	-0-			38

HUTCHESON				WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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			
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
05		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2		N	-0-			-0-
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
07		868 N	751	-0-	-117	-0-	751 2		N	-0-			-0-
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURGIN (CONGL)		85424 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
SMITH, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 187429		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3946 - 3976					
M	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

04		1800 #	469	-0-	-1331	-0-	469	3			Y	-0-			69
05		1860 #	378	-0-	-1482	-0-	378	3			Y	-0-			69
06		750 #	171	-0-	-579	-0-	171	3			Y	-0-			69
07		589 #	146	-0-	-443	-0-	146	3			Y	-0-			69
08		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-			69
09	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-			69

STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
BARGSLEY, COY		049255													
BARGSLEY, COY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 1500 - 1550					

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
MCWHORTER, V.H.		WELL #: 1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1650 - 1680					

04		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					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-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRINGTON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876					

04		295 R	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	N	11			139
05		285 R	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	N	6			145
06		270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			145
07		310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-			145
08		310 #	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			145
09		300 #	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-			145

PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4061 - 4065					

04		360 #	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-			63
05		426 R	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1			64
06		360 #	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-			64
07		372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			64
08		434 #	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-			64
09		420 #	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-			64

PRITCHARD		WELL #: 2		RRCID -> 123313		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3549 - 4072					

04		180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-			29
05		228 R	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1			30
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			30
07		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			30
08		217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-			30
09		210 #	92	-0-	-118	-0-	92	2			Y	-0-			30

STEPHENS COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
PRITCHARD												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 088563												
WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069												
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	PROD	BALANCE
								AMT	AMT			
04		180 #	170	-0-	-10	-0-		170	2		-0-	30
05		216 R	216	-0-	-0-	-0-		216	2	Y	-0-	30
06		180 #	178	-0-	-2	-0-		178	2	Y	-0-	30
07		188 R	188	-0-	-0-	-0-		188	2	Y	-0-	30
08		186 #	145	-0-	-41	-0-		145	2	Y	-0-	30
09		180 #	88	-0-	-92	-0-		88	2	Y	-0-	30

WILLIAMSON												
WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030												
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-	-0-
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	2	N	-0-	-0-
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-	-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2	N	-0-	-0-
08		93 #	54	-0-	-39	-0-		54	2	N	-0-	-0-
09		90 #	33	-0-	-57	-0-		33	2	N	-0-	-0-

BILBY												
WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827												
04		120 #	101	-0-	-19	-0-		101	2	N	-0-	-0-
05		124 #	101	-0-	-23	-0-		101	2	N	-0-	-0-
06		120 #	101	-0-	-19	-0-		101	2	N	-0-	-0-
07		124 #	101	-0-	-23	-0-		101	2	N	-0-	-0-
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-	-0-
*09		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-	-0-

TERRELL, J.C.												
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431												
04		60 #	56	-0-	-4	-0-		56	2	N	-0-	-0-
05		62 #	61	-0-	-1	-0-		61	2	N	-0-	-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-		58	2	N	-0-	-0-
07		62 #	60	-0-	-2	-0-		60	2	N	-0-	-0-
08		62 #	57	-0-	-5	-0-		57	2	N	-0-	-0-
09		60 #	59	-0-	-1	-0-		59	2	N	-0-	-0-

JACKSON												
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517												
04		30 #	19	-0-	-11	-0-		19	2	N	-0-	-0-
05		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-	-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2	N	-0-	-0-
07		31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2	N	-0-	-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-	-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2	N	-0-	-0-

S & E REAL ESTATE CORP.												
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		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												
04		30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2	N	-0-	-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-	-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2	N	-0-	-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2	N	-0-	-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-	-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

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
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	77	2	29	9	N	26				132
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	70	2	33	9	N	30				162
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	89	2	20	9	N	18				180
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	76	2	19	9	N	17	168	1		29
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	82	2	26	9	N	24				53
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	68	2	23	9	N	21				74

BRECK OPERATING CORP. 089974
 VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	99	1	738	3	N	12				34
						13	9								
05	1054 #	832	-0-	-222	-0-	103	1	717	3	N	11				45
						12	9								
06	1020 #	924	-0-	-96	-0-	99	1	815	3	N	9				54
						10	9								
07	1054 #	880	-0-	-174	-0-	103	1	767	3	N	9				63
						10	9								
08	961 #	717	-0-	-244	-0-	103	1	605	3	N	8				71
						9	9								
*09	959 R	959	-0-	-0-	-0-	99	1	848	3	N	11				82
						12	9								

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				67
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				67
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1				68
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				68
08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-				68
09	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-				68

BRICO OIL, INC. 091040
 ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
09	150 #	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-				-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
 HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/16

STEPHENS COUNTY REGULAR												//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
BURTON SERVICES, INC.												112251									
STELLE												WELL #:		1		RRCID -> 115339		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
04		60 #		17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-			-0-							
05		62 #		5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			-0-							
06		30 #		9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			-0-							
07		31 #		10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-							
08		31 #		9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-							
09		30 #		8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-							
HERRINGTON												WELL #:		1		RRCID -> 123955		COMPL. DATE 09/00/1998		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932	
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-							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
NOLEN												WELL #:		1		RRCID -> 146050		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620	
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-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
04		60 #		54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			-0-							
05		62 #		56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-							
06		60 #		55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-			-0-							
07		62 #		54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-							
08		62 #		49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-							
09		60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-							
DBC OPERATING COMPANY LLC												195725									
POWELL ESTATE												WELL #:		1A		RRCID -> 152887		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940	
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-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
DELTA OIL & GAS LTD.												213703									
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-												WELL #:		1		RRCID -> 141409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782	
04		600 #		535	-0-	-65	-0-	535	3	N	-0-			15							
05		682 #		665	-0-	-17	-0-	507	3	N	144	144	1	15							
06		690 #		341	-0-	-349	-0-	329	3	N	11			26							
07		713 #		528	-0-	-185	-0-	520	3	N	7			33							
08		713 #		588	-0-	-125	-0-	582	3	N	5			38							
09		630 #		550	-0-	-80	-0-	542	3	N	7			45							
COPELAND-MITCHELL "B"												WELL #:		1		RRCID -> 258976		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3339 - 3385	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
PLUGGED AND ABANDONED												04/26/2016		- PLUGGED		04/26/16					

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750	
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
04	750 #	506	-0-	-244	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	682 #	476	-0-	-206	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
07	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	527 #	395	-0-	-132	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:		1U	RRCID ->	279510	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	4182	PERF.	2784 - 2794	
04	2340	2347	-0-	7	2246	2347	3		N	-0-		-0-	
05	2418	2391	-0-	-27	2219	2391	3		N	-0-		-0-	
06	2340	2130	-0-	-210	2009	2130	3		N	-0-		-0-	
07	2418	2089	-0-	-329	1680	2089	3		N	-0-		-0-	
08	2418	2198	-0-	-220	1460	2198	3		N	-0-		-0-	
09	2340	2608	-0-	268	1728	2608	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A	
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-	
09	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	
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
07	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-	
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-	
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				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	
04	690 #	571	-0-	-119	-0-	571	2		N	-0-		-0-	
05	713 #	475	-0-	-238	-0-	475	2		N	-0-		-0-	
06	690 #	153	-0-	-537	-0-	153	2		N	-0-		-0-	
07	713 #	595	-0-	-118	-0-	595	2		N	-0-		-0-	
08	713 #	537	-0-	-176	-0-	537	2		N	-0-		-0-	
09	570 #	281	-0-	-289	-0-	281	2		N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.		//CONT.//		274964									
GOFORTH, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	115829	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3797 - 3804	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
09	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	
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	496 #	26	-0-	-470	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	480 #	39	-0-	-441	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	496 #	41	-0-	-455	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990	
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-

HART, H. W.		WELL #:		1A	RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	2702 - 2810	
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 23793 05/19/2015													

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		424940											
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.		426407											
SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677										
MOK				WELL #: 1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4014	-	4018				
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	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				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
EPPEY JENNINGS				WELL #: 2 L	RRCID -> 106123	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3455	-	3473				
04	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
05	1054 #	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
06	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
07	1054 #	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-			-0-
08	1054 #	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-			-0-
09	1020 #	851	-0-	-169	-0-	851	2			N	-0-			-0-
MAGELLAN RESOURCES				521353										
FAMBRO, J. M. -H-				WELL #: 2	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837	-	1849				
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
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520								
HARRIS, ROY L.		WELL #:		1	RRCID ->	277132	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	2126 - 2146
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	
04		1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-		-0-	
05		1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-		-0-	
06		1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		-0-	
07		960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-	
08		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-	
09		900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-	

PETEX				659782								
SIKES F		WELL #:		2	RRCID ->	108626	COMPL. DATE	11/25/1983	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3981 - 3989
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		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
04		240 #	204	-0-	-36	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
05		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-		-0-	
06		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
07		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
08		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-	

SIKES FF		WELL #:		2 A	RRCID ->	109721	COMPL. DATE	01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1949 - 1955
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		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-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16												

FAMBRO, A. P.		WELL #:		2	RRCID ->	131190	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1778 - 1798
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX													//CONT.// 659782											
FAMBRO C													WELL #: 1		RRCID -> 159688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 2131 - 2143	
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						
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-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

FAMBROUGH, W.													WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 2115 - 2118			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

FAMBROUGH, W.													WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2110 - 2118	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

HUNTER, L.													WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3218 - 3223			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

CRIDER													WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

HALL '8' UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 269690		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2468 - 2734			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27						
05	1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					27						
06	1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					27						
07	1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					27						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27						

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706																	
SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138																	
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
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	1182	-0-	1182	1182	1179	2	3	9	N	3	47	1			75
07		0	1305	-0-	1305	2487	1303	2	2	9	N	2					77
08		0	1194	-0-	1194	3681	1193	2	1	9	N	1					78
09		0	1398	-0-	1398	5079	1398	2			N	-0-					78

SPEER WELL #: L 10 RRCID -> 280864 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4168 - 4206																	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4326 - 4340																	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654																	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629																	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026																	
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814																	
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL

06/01/2013

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
RIPTIDE ENERGY LLC			712946								
WILLARDS WISH		WELL #:	1	RRCID ->	170645	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4166 - 4174
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
04		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
*05		1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
*06		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
*07		959 R	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
09		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.			735231								
BLACK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	197269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	3875 - 3937
04		780 #	709	-0-	-71	-0-	657 2	52 9	N	47	92
05		744 #	694	-0-	-50	-0-	648 2	46 9	N	42	134
06		733 R	733	-0-	-0-	-0-	680 2	53 9	N	48	182
07		744 #	724	-0-	-20	-0-	680 2	44 9	N	40	52
08		744 #	730	-0-	-14	-0-	677 2	53 9	N	48	100
09		720 #	702	-0-	-18	-0-	650 2	52 9	N	47	147

SAFARI RESOURCES, LLC			743194								
FAMBRO, J.M.		WELL #:	2	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1802 - 1888
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
05		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
07		93 #	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-	-0-
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-	-0-
09		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-	-0-

SBS OIL COMPANY			749870								
FAMBRO-VICK		WELL #:	2	RRCID ->	252147	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	1818 - 1872
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	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
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-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON, M. R.											
		WELL #:	13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A
04		300 #	214	-0-	-86	-0-	214 3		N	-0-	-0-
05		279 #	159	-0-	-120	-0-	159 3		N	-0-	-0-
06		270 #	179	-0-	-91	-0-	179 3		N	-0-	-0-
07		279 #	164	-0-	-115	-0-	164 3		N	-0-	-0-
08		248 #	153	-0-	-95	-0-	153 3		N	-0-	-0-
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.				810818								
GARDENHIRE, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	39/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100 - 2200
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	
04	150 #	108	-0-	-42	-0-	108 3		N	-0-			-0-
05	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-			-0-

GANT		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	2003 - 2103
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2025 - 2043
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-

PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	2004 - 2012
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	143	-0-	143	-0-	143 3		N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143		N	NO RPT			-0-

WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF.	2029 - 2118
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	2015 - 2075
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 -	2073	
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
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 -	2109	
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-

DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1898 -	1920	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1870 -	1929	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2108 -	2122	
04	120 #	74	-0-	-46	-0-	74 3		N	-0-				-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-				-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91 3		N	-0-				-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-				-0-
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-				-0-
09	120 #	73	-0-	-47	-0-	73 3		N	-0-				-0-

MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 2771 -	2785	
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-				-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-				-0-
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-				-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-				-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-				-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 2006 -	2026	
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	80 3		N	-0-				-0-
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-				-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-				-0-
07	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-				-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-				-0-
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54 3		N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2040 - 2060	
M	O	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
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
06		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		-0-
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2130 - 2145	
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
06		7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		-0-
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
*09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2043	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
06	90 #	54	-0-	-36	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-

BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120	
04	90 #	49	-0-	-41	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
06	90 #	61	-0-	-29	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043	
04	120 #	90	-0-	-30	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027	
04	240 #	183	-0-	-57	-0-	-0-	182 3	1 9	N	1		181
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	230 3	1 9	N	1		182
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	-0-	224 3	1 9	N	1		183
07	248 #	240	-0-	-8	-0-	-0-	239 3	1 9	N	1	171 1	13
*08	248 #	163	-0-	-85	-0-	-0-	148 3	15 9	N	14		27
*09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	237 3	6 9	N	5		32

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3554 - 3567
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	60 #	1	-0-	-59	-0-	1 3	N	-0-			47	
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-			47	
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3	N	-0-			47	
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14 3	N	-0-			47	
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			47	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-			47	

T-N-T ENGINEERING, INC.				834092								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

US. FUELS, INC.				879264								
FARABEE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITE, JACK OPERATING				918443								
MARTIN, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3942 - 3948
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MARTIN, ROSA		WELL #:		2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	214 2	14 9	N	13			53
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			53
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			53
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-			53
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			53
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			53

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. 053974																	
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
04		95 X	-0-	-0-	-95	-0-					N	-0-					-0-
05		62 X	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	93	-0-	93	-0-		7	1	86	2	N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	34	-0-	34	-0-		2	1	32	2	N	-0-				-0-
08		127 N	-0-	-0-	-127	-0-					N	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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																	
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-
09		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																	
04		2340 N	4	-0-	-2336	-0-		4	2		N	-0-					-0-
05		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-	-0-		-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-	-0-		-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-		-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-	-0-		-0-
*08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-	-0-		-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-		-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-	-0-		-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-		-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-		-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	-0-		88
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-	-0-		88
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-		88
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-		88
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
M	ALLOW 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-	-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	17
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	17
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-	17
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-	17
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-	17
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-	-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-	-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-	-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-	-0-
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-	-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-	-0-
08		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-	-0-
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-	-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252												
04		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		Y	-0-	-0-
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		Y	-0-	-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-	-0-
08		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-	-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-	-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
04		750 N	529	-0-	-221	-0-	529	2		Y	-0-	-0-
05		744 N	551	-0-	-193	-0-	551	2		Y	-0-	-0-
06		750 N	601	-0-	-149	-0-	601	2		Y	-0-	-0-
07		558 N	418	-0-	-140	-0-	418	2		Y	-0-	-0-
08		558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2		Y	-0-	-0-
09		600 N	371	-0-	-229	-0-	371	2		Y	-0-	-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2		Y	-0-	-0-
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-	-0-
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		Y	-0-	-0-
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-	-0-
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-	-0-
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		Y	-0-	-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376												
04		210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2		Y	-0-	103
05		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		Y	-0-	103
06		210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2		Y	-0-	103
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		Y	-0-	103
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		Y	-0-	103
09		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		Y	-0-	103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961												
04		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-	135
05		403 N	335	-0-	-68	-0-	317	2	18	9	N	16
06		540 N	346	-0-	-194	-0-	346	2		N	-0-	151
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2
08		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-	153
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-	153

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464															
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040															
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110															
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848															
04		690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-			56
05		713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-			56
06		690 N	256	-0-	-434	-0-	256	2			N	-0-			56
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			56
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			56
*09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			56

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842															
04		1620 N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
05		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
06		1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
07		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
08		1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
09		1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
M	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
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974												
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
04		660 N	617	-0-	-43	-0-	40	1	577	2	N	-0-
05		651 N	629	-0-	-22	-0-	40	1	589	2	N	-0-
06		630 N	616	-0-	-14	-0-	40	1	576	2	N	-0-
07		651 N	633	-0-	-18	-0-	40	1	593	2	N	-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	-0-
09		630 N	607	-0-	-23	-0-	40	1	567	2	N	-0-

BRICO OIL, INC. 091040												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-
09		360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040															
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095															
M	O	ALLOW 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09		150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-			-0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09		180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1			163
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			163
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			163
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			163
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			163
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			163

BRIDWELL OIL CO. 092480															
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280															
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			68
05		930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-			68
06		870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-			68
07		930 N	655	-0-	-275	-0-	655	2			N	-0-			68
08		930 N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-			68
09		810 N	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-			68

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - P/A 10/19/16															

DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			20
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			20
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			20
07		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2		N	-0-			20
08		1333 N	860	-0-	-473	-0-	860	2		N	-0-			20
09		1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1113	2		N	-0-			20

CC OIL & GAS MORRIS 140617 WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848														
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBERLAIN, JACK BRAZDA, A. W. 142630 WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC ALLEN 195725 WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725												
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896												
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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-
05		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-
06		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-
07		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-
08		1488 N	1327	-0-	-161	-0-	1327	3			N	-0-
09		1440 N	853	-0-	-587	-0-	853	3			N	-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-
05		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-
06		300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-
07		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-
*09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-

KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15												

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-
05		403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-
06		420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-
07		403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3			Y	-0-
08		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-
09		360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3			Y	-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1060	3	45	9	N	41
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1066	3	35	9	N	32
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1076	3	36	9	N	33
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1176	3	36	9	N	33
08		1116 N	958	-0-	-158	-0-	938	3	20	9	N	18
09		1110 N	602	-0-	-508	-0-	578	3	24	9	N	22

										108	1	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-			-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A															
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	3	17	9	N	15	43	1	117
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1128	3	14	9	N	13			130
06		1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1126	3	15	9	N	14			144
07		1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1017	3	12	9	N	11			155
08		1147 N	1014	-0-	-133	-0-	1005	3	9	9	N	8			163
09		1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1089	3	9	9	N	8			171

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A															
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-			-0-
05		465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
07		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-			-0-
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-			-0-
09		420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-			-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994															
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
05		806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-			-0-
06		870 N	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
*09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204															
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
07		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
09		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970															
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287															
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			58
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			58
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			58
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			58
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			58
09		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-			58

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703										
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3		N	-0-	-0-
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	392 3		N	-0-	-0-
07	527 N	371	-0-	-156	-0-	371 3		N	-0-	-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 3		N	-0-	-0-
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-	-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802										
04	450 N	351	-0-	-99	-0-	351 3		N	-0-	-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-	-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-	-0-
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-	-0-
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 3		N	-0-	-0-
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571 3		N	-0-	-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135										
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1447 3	44 9	Y	40	47 1 5
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1605 3	52 9	Y	47	46 1 6
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1454 3	36 9	Y	33	31 1 8
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1420 3	35 9	Y	32	31 1 9
08	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1361 3	35 9	Y	32	31 1 10
09	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1318 3	32 9	Y	29	31 1 8

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801										
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16										

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579										
04	570 N	300	-0-	-270	-0-	300 3		N	-0-	-0-
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3		N	-0-	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-	-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-	-0-
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722										
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-	-0-
05	620 N	472	-0-	-148	-0-	472 3		N	-0-	-0-
06	540 N	334	-0-	-206	-0-	334 3		N	-0-	-0-
07	589 N	357	-0-	-232	-0-	357 3		N	-0-	-0-
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	276 3		N	-0-	-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 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 #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		420 N	320	-0-	-100	-0-	320	3		N	-0-	-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-	-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-	-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-	-0-
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-	-0-
09		960 N	721	-0-	-239	-0-	721	3		N	-0-	-0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689												
04		1110 N	1040	-0-	-70	-0-	1040	3		N	-0-	-0-
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-	-0-
06		720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-	-0-
07		1085 N	585	-0-	-500	-0-	585	3		N	-0-	-0-
08		961 N	774	-0-	-187	-0-	774	3		N	-0-	-0-
*09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-	-0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
04		2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2099	3		N	-0-	-0-
05		2263 N	2083	-0-	-180	-0-	2083	3		N	-0-	-0-
06		2160 N	1209	-0-	-951	-0-	1209	3		N	-0-	-0-
07		2170 N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3		N	-0-	-0-
08		2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3		N	-0-	-0-
*09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-	-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-	-0-
05		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3		N	-0-	-0-
06		960 N	700	-0-	-260	-0-	700	3		N	-0-	-0-
07		1116 N	995	-0-	-121	-0-	995	3		N	-0-	-0-
08		1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	3		N	-0-	-0-
*09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-	-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-	-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-	-0-
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	-0-
07		837 N	776	-0-	-61	-0-	776	3		N	-0-	-0-
08		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3		N	-0-	-0-
09		780 N	763	-0-	-17	-0-	763	3		N	-0-	-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
04		1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1371	3		N	-0-	-0-
05		1488 N	1124	-0-	-364	-0-	1124	3		N	-0-	-0-
06		1440 N	1017	-0-	-423	-0-	1017	3		N	-0-	-0-
07		1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3		N	-0-	-0-
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-	-0-
*09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-	-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
04		510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3		N	-0-	-0-
05		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-	-0-
06		570 N	432	-0-	-138	-0-	432	3		N	-0-	-0-
07		496 N	178	-0-	-318	-0-	178	3		N	-0-	-0-
08		465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3		N	-0-	-0-
09		420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04		1650 N	1104	-0-	-546	-0-	1092 3	12 9	9	N	11	140
05		1457 N	813	-0-	-644	-0-	806 3	7 9	9	N	6	146
06		1290 N	1093	-0-	-197	-0-	1076 3	17 9	9	N	15	161
07		1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1043 3	12 9	9	N	11	172
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1006 3	8 9	9	N	7	179
09		1080 N	890	-0-	-190	-0-	882 3	8 9	9	N	7	186

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
04		660 N	590	-0-	-70	-0-	590 3			N	-0-	-0-
05		651 N	578	-0-	-73	-0-	578 3			N	-0-	-0-
06		600 N	468	-0-	-132	-0-	468 3			N	-0-	-0-
07		620 N	522	-0-	-98	-0-	522 3			N	-0-	-0-
08		589 N	497	-0-	-92	-0-	497 3			N	-0-	-0-
*09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-	-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A												
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-	-0-
05		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2			N	-0-	-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-	-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-	-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-	-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2			N	-0-	-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-	-0-
05		620 N	378	-0-	-242	-0-	378 2			N	-0-	-0-
06		510 N	421	-0-	-89	-0-	421 2			N	-0-	-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-	-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-	-0-
09		420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196												
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	320 2	2 9		N	2		45
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355 2	7 9		N	6		51
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	427 2	6 9		N	5		56
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-		56
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-		56
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-		56
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-		119
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-		119
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-		119
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-		119
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3			N	-0-		119
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-		119

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
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
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			25
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			25
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			25
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			25
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			25
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			25

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			25
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			25
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			25
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			25
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			25
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			25

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
04		180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950															
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460															
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550															
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260															
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ENGLISH OIL CO. 252750												
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
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
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FAMBROUGH, TIM D. 261260												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FLOURNOY, RUSSELL B. 274065												
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-	-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-	-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-	-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-

FOAG, INC. 274964												
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-	54
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-	54
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-	54
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-	54
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-	54
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-	54

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875												
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875																	
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088																	
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2020	2	54	9	N	49					140
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1013	2	47	9	N	43					183
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16					199
07		868 N	-0-	-0-	-0-	-868					N	23	158	1			64
08		868 N	85	-0-	-0-	-783	53	2	32	9	N	29					93
09		30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30					N	NO RPT					93

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200																	
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	689				Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	689				Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	689				Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	689				Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	689				Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	689				Y	NO RPT					-0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025																	
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864																	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					132
05		31 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					132
06		30 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		31 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					132
08		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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) 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
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-
09		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															
04		450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-			-0-
05		465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-			-0-
06		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			-0-
08		403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-			-0-
*09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652															
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A															
04		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-			98
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-			98
06		600 N	204	-0-	-396	-0-	204	2			N	-0-			98
07		620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-			98
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			98
*09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	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															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-	-0-
06	1050 N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-	-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	-0-
08	1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-	-0-
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-	-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769												
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-
09	INJECT	NO RPT	-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												
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-
05	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-	-0-
06	750 N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-	-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-	-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	30
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	30
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	30
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	30
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	30
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493												
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-	-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-	-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	-0-
*09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-	-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179												
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	48
05	DLQ G-10	48	-0-	48	48	44	2	4	9	N	4	52
06	DLQ G-10	378	-0-	378	426	369	2	9	9	N	8	60
07	DLQ G-10	2185	-0-	2185	2611	1965	2	220	9	N	200	260
08	3100 N	2326	-0-	-774	1837	2181	2	145	9	N	132	58
*09	3000 N	2280	-0-	-720	1117	2164	2	116	9	N	105	163

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798															
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-
09		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															
04		2280 N	2151	-0-	-129	-0-	2151	3			Y	-0-			-0-
05		2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			Y	-0-			-0-
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-			-0-
07		2232 N	2195	-0-	-37	-0-	2195	2			Y	-0-			-0-
08		2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			Y	-0-			-0-
09		2250 N	2202	-0-	-48	-0-	2202	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071															
04		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
06		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		5

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758															
04		1950 N	1691	-0-	-259	-0-	1691	3			Y	-0-			-0-
05		2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-			-0-
07		1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			Y	-0-			-0-
08		1922 N	1652	-0-	-270	-0-	1652	2			Y	-0-			-0-
09		1680 N	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	40
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-	40
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	40
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	40
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	40
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	40

SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586												
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	151	3	28	9	N	49
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	150	3	29	9	N	75
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	133	3	18	9	N	91
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	169	3	3	9	N	94
08		186 N	86	-0-	-100	-0-	73	3	13	9	N	106
09		150 N	83	-0-	-67	-0-	66	3	17	9	N	121

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
05		0 N	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	513	2	11	9	N	150
05		558 N	477	-0-	-81	-0-	466	2	11	9	N	160
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	509	2	13	9	N	172
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N	186
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	34
*09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	47

LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016 - P/A 08/16/2016												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262													
LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-			-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743													
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-			-0-
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2	N	-0-			-0-
07		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
*09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236													
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	229	2	39 9	N	35		184
05		310 N	287	-0-	-23	-0-	231	2	56 9	N	51	168 1	67
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	178	2	17 9	N	15		82
07		279 N	167	-0-	-112	-0-	155	2	12 9	N	11		93
08		279 N	194	-0-	-85	-0-	190	2	4 9	N	4		97
*09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	234	2	18 9	N	16		113

LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228													
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/16													

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216													
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
05		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-		-0-
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-		-0-
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-		-0-
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-		-0-
*09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918												
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	40	1	198	2	N	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	40	1	49	2	N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	N	-0-	-0-
07	248 N	96	-0-	-152	-0-	40	1	56	2	N	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	N	-0-	-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	N	-0-	-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154												
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040												
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040															
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 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
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457															
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066															
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154															
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078															
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			12
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			12
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			12
07		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			12
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			12
09		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154														
MARTIN		WELL #:		22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH		430 PERF.		236 - 240				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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				
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-
09		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				
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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				
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520		RRCID -> 121494		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH		4146 PERF.		3112 - 3270				
PARKS, TED		1																
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL		WELL #:		1		RRCID -> 185437		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH		4100 PERF.		3980 - 4038				
04		105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	N	3					31
05		105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	N	3					34
06		105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					36
07		124	N	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	N	2					38
08		104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					40
09		120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					40

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520												
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-	-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-	-0-
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-
08	310 N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940												
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576												
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-	-0-
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-	-0-
06	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	2			Y	-0-	-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-	-0-
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040												
04	4725	4725	-0-	-0-	-0-	4710	2	15	9	N	14	20
05	4990	4990	-0-	-0-	-0-	4979	2	11	9	N	10	30
06	4742	4742	-0-	-0-	-0-	4733	2	9	9	N	8	38
07	5037	5037	-0-	-0-	-0-	5031	2	6	9	N	5	43
08	5044	5044	-0-	-0-	-0-	5037	2	7	9	N	6	49
09	2370	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT	49
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PETEX RUBY 659782 WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0												
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-	-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-	-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-	-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-	-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-	-0-
*09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-		-0-
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
08		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
*09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-		-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-		-0-
05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	691	-0-	-509	-0-	691 2		N	-0-		-0-
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
*09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		-0-
06		810 N	689	-0-	-121	-0-	689 2		N	-0-		-0-
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
*09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
04		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2779 2	36 9	Y	33		105
05		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2932 2	70 9	Y	64		169
06		2250 N	995	-0-	-1255	-0-	995 2		Y	-0-	158 1	3 5 8
07		2325 N	2036	-0-	-289	-0-	2036 2		Y	-0-		8
08		2945 N	1993	-0-	-952	-0-	1993 2		Y	-0-		8
*09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		Y	-0-		8

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1249 2		N	-0-		-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-		-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		N	-0-		-0-
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2		N	-0-		-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
04		780 N	653	-0-	-127	-0-	653 2		N	-0-		-0-
05		744 N	597	-0-	-147	-0-	597 2		N	-0-		-0-
06		690 N	566	-0-	-124	-0-	566 2		N	-0-		-0-
07		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2		N	-0-		-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-		-0-
*09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	959	-0-	-121	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	991	-0-	-63	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09	960 N	949	-0-	-11	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636														
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061														
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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														
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885														
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874														
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09	690 N	358	-0-	-332	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
09	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												
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-
09	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												
04	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
05	1395	N	959	-0-	-436	-0-	959	2	N	-0-		-0-
06	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-		-0-
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-		-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	3
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	2
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	37	2	2	9	Y	4
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	42	2	2	9	Y	6
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	Y	-0-		-0-
05	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2161	2	Y	-0-		-0-
06	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	2188	2	Y	-0-		-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	Y	-0-		-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	Y	-0-		-0-
*09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	Y	-0-		-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
MCCLenny UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-	-0-
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-	-0-
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-	-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-	-0-
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-	-0-
09		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1193 2	N	-0-	-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047										
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	46
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	46
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2	N	-0-	46
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	46
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	46
*09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	46

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124										
04		1080 N	909	-0-	-171	-0-	909 2	N	-0-	-0-
05		1085 N	977	-0-	-108	-0-	977 2	N	-0-	-0-
06		1050 N	830	-0-	-220	-0-	830 2	N	-0-	-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-	-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-	-0-
*09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-	-0-

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894										
04		690 N	57	-0-	-633	-0-	57 2	N	-0-	55
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	55
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-	55
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	55
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	55
*09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-	55

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002										
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-
09		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										
04		810 N	669	-0-	-141	-0-	669 2	N	-0-	20
05		806 N	661	-0-	-145	-0-	661 2	N	-0-	20
06		780 N	611	-0-	-169	-0-	611 2	N	-0-	20
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-	20
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-	20
*09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-	20

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855										
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	-0-
05		310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2	N	-0-	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-
07		341 N	16	-0-	-325	-0-	16 2	N	-0-	-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-	-0-
*09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
M O	ALLOW 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
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-	23
05	310 N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-	23
06	270 N	61	-0-	-209	-0-	61	2			N	-0-	23
07	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-	23
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	23
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	23

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-	-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
04	750 N	536	-0-	-214	-0-	536	2			N	-0-	-0-
05	899 N	540	-0-	-359	-0-	540	2			N	-0-	-0-
06	780 N	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-	-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	-0-
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094												
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-	53
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-	53
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	53
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	53
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-	53
09	630 N	413	-0-	-217	-0-	413	2			N	-0-	53

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
04	7500	5564	-0-	-1936	224148	5564	2			N	-0-	39
05	7750	5712	-0-	-2038	222110	5712	2			N	-0-	39
06	7500	5185	-0-	-2315	219795	5185	2			N	-0-	39
07	7750	6070	-0-	-1680	218115	6070	2			N	-0-	39
08	7750	6239	-0-	-1511	216604	6239	2			N	-0-	39
*09	7500	5876	-0-	-1624	214980	5876	2			N	-0-	39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-	25
05	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-	25
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-	25
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	25
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	25
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932												
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	17
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	17
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	17
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	17
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	17
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-	17

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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												
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-	91
05	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-	91
06	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-	91
07	558 N	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-	91
08	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-	91
09	330 N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-	91

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094												
04		811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	127
05		837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2		N	127
06		810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2		N	127
07		837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2		N	127
08		837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2		N	127
09		810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2		N	127
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												
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-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
04		1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-
05		1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-
06		1601	N	1589	-0-	-12	-0-	1589	2		N	-0-
07		2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-
08		2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-
*09		2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
04		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124												
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-
07		166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: STEPHENS			
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706															
SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003												TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4052 - 4057
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
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
06		750 N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
08		744 N	395	-0-	-349	-0-	395	2			N	-0-			-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004												TOTAL DEPTH	4374	PERF.	4013 - 4019
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
05		496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-			-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
07		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-			-0-
*08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
*09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009												TOTAL DEPTH	4336	PERF.	3625 - 3650
04		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2466	2	51	9	N	46			128
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2303	2	45	9	N	41			169
06		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	130	1	41
07		2015 N	2009	-0-	-6	-0-	2000	2	9	9	N	8			49
*08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2618	2	77	9	N	70			111
*09		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2580	2	76	9	N	69	104	1	76

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010												TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1748 - 1754
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010												TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1746 - 1750
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014												TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4046 - 4064
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	402	2	10	9	N	9			44
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			44
06		480 N	392	-0-	-88	-0-	380	2	12	9	N	11			67
07		434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			67
08	DELQ	PR	445	-0-	445	-0-	445	2	12	9	N	11			78
*09		840 N	395	-0-	-445	-0-	383	2	12	9	N	11	72	1	17

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232														
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881														
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033														
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
06		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974														
04		330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05		341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06		330 N	146	-0-	-184	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968														
04		3118	1101	-0-	-2017	-0-	1101	2		N	-0-			25
05		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2		N	-0-			25
06		1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	2		N	-0-			25
07		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2		N	-0-			25
08		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2		N	-0-			25
*09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168														
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05		186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-			-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976														
04		540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2		N	-0-			-0-
05		558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
09		540 N	273	-0-	-267	-0-	273	2		N	-0-			-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952														
04		3856	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			10
05		4056	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			10
06		3361	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			10
07		3833	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			10
08		3881	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-			10
*09		3607	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-			10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																	
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112																	
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
04		SHUT IN	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RIDGE OIL COMPANY 711100																	
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500																	
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A																	
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. -B- 715500																	
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542																	
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	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																	
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
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
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-	64
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-	64
06		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3		Y	-0-	64
07		558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3		Y	-0-	64
08		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3		Y	-0-	64
09		480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3		Y	-0-	64

SAFARI RESOURCES, LLC 743194												
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-	-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-	-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-	-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-	-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-	-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956												
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-	-0-
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-	-0-
07		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2		N	-0-	-0-
08		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2		N	-0-	-0-
*09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-	-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902												
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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SBS OIL COMPANY 749870												
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	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												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015												
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
04	4444	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3		N	-0-		-0-
05	2325	172	-0-	-2153	-0-	172	3		N	-0-		-0-
06	2250	1239	-0-	-1011	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
07	6724	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3		N	-0-		-0-
08	6794	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3		N	-0-		-0-
*09	6244	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3		N	-0-		-0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030												
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-		36
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		36
06	1110 N	770	-0-	-340	-0-	770	3		N	-0-		36
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-		36
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-		36
*09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-		36

SKY RESOURCES, INC. 786408												
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114												
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382												
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	3		N	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413												
04	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-		-0-
05	3100 N	3217	-0-	117	117	3217	3		N	-0-		-0-
06	2756 N	2639	-0-	-117	-0-	2639	3		N	-0-		-0-
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		N	-0-		-0-
*08	3029	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3		N	-0-		-0-
09	2400	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264												
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
05	1519 N	841	-0-	-678	-0-	841	2		N	-0-		-0-
06	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		-0-
09	1110 N	944	-0-	-166	-0-	944	2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. 810818												
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		30 N		3	-0-	-27		3 3	N	-0-		-0-
05		165 N		165	-0-	-0-		165 3	N	-0-		-0-
06		160 N		160	-0-	-0-		160 3	N	-0-		-0-
07		154 N		154	-0-	-0-		154 3	N	-0-		-0-
08		166 N		166	-0-	-0-		166 3	N	-0-		-0-
*09		161 N		161	-0-	-0-		161 3	N	-0-		-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
04		178 N		178	-0-	-0-		178 3	N	-0-		-0-
05		181 N		181	-0-	-0-		181 3	N	-0-		-0-
06		241 N		241	-0-	-0-		241 3	N	-0-		-0-
07		188 N		188	-0-	-0-		188 3	N	-0-		-0-
08		167 N		167	-0-	-0-		167 3	N	-0-		-0-
*09		116 N		116	-0-	-0-		116 3	N	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
04		90 N		68	-0-	-22		68 3	N	-0-		-0-
05		96 N		96	-0-	-0-		96 3	N	-0-		-0-
06		90 N		83	-0-	-7		83 3	N	-0-		-0-
07		82 N		82	-0-	-0-		82 3	N	-0-		-0-
08		93 N		92	-0-	-1		92 3	N	-0-		-0-
09		90 N		75	-0-	-15		75 3	N	-0-		-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
04		30 N		26	-0-	-4		26 3	Y	-0-		-0-
05		32 N		32	-0-	-0-		32 3	Y	-0-		-0-
06		30 N		30	-0-	-0-		30 3	Y	-0-		-0-
07		31 N		31	-0-	-0-		31 3	Y	-0-		-0-
08		31 N		30	-0-	-1		30 3	Y	-0-		-0-
09		30 N		22	-0-	-8		22 3	Y	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		122 N		122	-0-	-0-		122 3	N	-0-		-0-
05		113 N		113	-0-	-0-		113 3	N	-0-		-0-
06		120 N		110	-0-	-10		110 3	N	-0-		-0-
07		124 N		117	-0-	-7		117 3	N	-0-		-0-
08		125 N		125	-0-	-0-		125 3	N	-0-		-0-
09		120 N		116	-0-	-4		116 3	N	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
04		136 N		136	-0-	-0-		136 3	N	-0-		-0-
05		118 N		118	-0-	-0-		118 3	N	-0-		-0-
06		97 N		97	-0-	-0-		97 3	N	-0-		-0-
07		90 N		90	-0-	-0-		90 3	N	-0-		-0-
08		90 N		90	-0-	-0-		90 3	N	-0-		-0-
*09		95 N		95	-0-	-0-		95 3	N	-0-		-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
04		142 N		142	-0-	-0-		142 3	N	-0-		-0-
05		144 N		144	-0-	-0-		144 3	N	-0-		-0-
06		192 N		192	-0-	-0-		192 3	N	-0-		-0-
07		155 N		150	-0-	-5		150 3	N	-0-		-0-
08		155 N		134	-0-	-21		134 3	N	-0-		-0-
09		180 N		93	-0-	-87		93 3	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818													
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A													
M	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
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-		-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-		-0-
07	248 N	35	-0-	-213	-0-	35	3			N	-0-		-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-		-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113													
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-		-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-		-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092													
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750													
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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													
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-		-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-		-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-		-0-
07	1364 N	938	-0-	-426	-0-	938	2			N	-0-		-0-
08	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-		-0-
09	1500 N	1303	-0-	-197	-0-	1303	2			N	-0-		-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300													
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1		79
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1		80
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1		81
07	589 N	403	-0-	-186	-0-	402	2	1	9	N	1		82
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	542	2	1	9	N	1		83
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	558	2	1	9	N	1		84

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
TRACER OPERATING, INC. 863965															
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459															
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-				-0-

US. FUELS, INC. 879264															
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113															
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-
09	T. A.	NO RPT	-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															
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988															
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
06	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-				-0-
*09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-				-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548															
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-				14
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				14
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				14
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				14
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				14
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				14

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

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
04	630 N	430	-0-	-200	-0-	430 2		N	-0-			63
05	713 N	454	-0-	-259	-0-	454 2		N	-0-			63
06	690 N	40	-0-	-650	-0-	40 2		N	-0-			63
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			63
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			63
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			63

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814

04	120	43	-0-	-77	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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

04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOKES (PALO PINTO)													
SMITH, DONNIE D.													
BROWN, SALLIE													
86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
790560													
WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BROWN, SALLIE													
WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014													
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		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

STRALEY (JENNINGS SAND)													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.													
NOBLES IDA MAE													
86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
140622													
WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A													
04		67	N		67	-0-	-0-	-0-	67	2		-0-	
05		69	N		69	-0-	-0-	-0-	69	2		-0-	
06		65	N		65	-0-	-0-	-0-	65	2		-0-	
07		63	N		63	-0-	-0-	-0-	63	2		-0-	
08		62	N		31	-0-	-31	-0-	31	2		-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			NO	RPT	

STRALEY 1-349													
WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406													
04		16	N		16	-0-	-0-	-0-	16	2		-0-	
05		16	N		16	-0-	-0-	-0-	16	2		-0-	
06		15	N		15	-0-	-0-	-0-	15	2		-0-	
07		15	N		15	-0-	-0-	-0-	15	2		-0-	
08		31	N		7	-0-	-24	-0-	7	2		-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			NO	RPT	

STRALEY-SCHKADE UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214													
04		56	N		56	-0-	-0-	-0-	56	2		-0-	
05		58	N		58	-0-	-0-	-0-	58	2		-0-	
06		55	N		55	-0-	-0-	-0-	55	2		-0-	
07		53	N		53	-0-	-0-	-0-	53	2		-0-	
08		62	N		26	-0-	-36	-0-	26	2		-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			NO	RPT	

STRALEY-SCHKADE UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263													
04		38	N		38	-0-	-0-	-0-	38	2		-0-	
05		39	N		39	-0-	-0-	-0-	39	2		-0-	
06		37	N		37	-0-	-0-	-0-	37	2		-0-	
07		36	N		36	-0-	-0-	-0-	36	2		-0-	
08		31	N		18	-0-	-13	-0-	18	2		-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			NO	RPT	

STRANGER (ATOKA -S-)		133		86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #: 2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930	
EUBANK, T.H.													
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

04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-	
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-	
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-	
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-	
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-	

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)		86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #: 7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905			
STUART RANCH													

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STRAWN (MARBLE FALLS)		86573 250		ASSOCIATED		49B				CNTY: PALO PINTO			
SHALDA, JOHN H.		768650		WELL #: 1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119			
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS													

04		750 #	646	-0-	-104	-0-	108 1	538 2	N	-0-		-0-	
05		744 #	587	-0-	-157	-0-	102 1	485 2	N	-0-		-0-	
06		660 #	600	-0-	-60	-0-	97 1	503 2	N	-0-		-0-	
07		682 #	647	-0-	-35	-0-	108 1	539 2	N	-0-		-0-	
08		697 R	697	-0-	-0-	-0-	115 1	582 2	N	-0-		-0-	
09		660 #	617	-0-	-43	-0-	108 1	509 2	N	-0-		-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 11X		RRCID -> 147921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528	
COURT, THOMAS													

04		180 #	160	-0-	-20	-0-	36 1	124 3	N	-0-		-0-	
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	

COURT, THOMAS				WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346			

04		870 #	792	-0-	-78	-0-	83 1	709 3	N	-0-		49	
05		926 R	926	-0-	-0-	-0-	94 1	832 3	N	-0-		49	
06		910 R	910	-0-	-0-	-0-	101 1	809 3	N	-0-		49	
07		973 R	973	-0-	-0-	-0-	126 1	847 3	N	-0-		49	
08		930 #	909	-0-	-21	-0-	98 1	811 3	N	-0-		49	
09		900 #	874	-0-	-26	-0-	92 1	782 3	N	-0-		49	

 STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

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
04	3960 #	3958	-0-	-2	-0-	324 1	3628 3	N	5		91
05	4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	352 1	3966 3	N	3		94
06	4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	383 1	3778 3	N	-0-		94
07	4599 R	4599	-0-	-0-	-0-	507 1	4072 3	N	18		112
08	4507 R	4507	-0-	-0-	-0-	390 1	4117 3	N	-0-		112
*09	4265 R	4265	-0-	-0-	-0-	360 1	3881 3	N	22		134

 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
 STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
*07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155 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

04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16 1	79 2	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16 1	77 2	N	-0-		-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	12 1	64 2	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23 1	114 2	N	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16 1	81 2	N	-0-		-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19 1	87 2	N	-0-		-0-

 STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

04	360 N	318	-0-	-42	-0-	53 1	265 2	N	-0-		-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	60 1	286 2	N	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	56 1	290 2	N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	61 1	303 2	N	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	61 1	373 2	N	-0-		-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	59 1	277 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

04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	76 1	556 3	N	-0-		-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	80 1	599 3	N	-0-		-0-
06	630 N	36	-0-	-594	-0-	31 1	5 3	N	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
THOMAS COURT		WELL #:		16X	RRCID ->	154361	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193 - 3204			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	178555	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 - 2980			
04	2760 N	2718	-0-	-42	-0-	232	1	2486	3	N	-0-				-0-
05	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	253	1	2732	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	3091	-0-	91	91	292	1	2799	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	3349	-0-	249	340	379	1	2970	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	3227	-0-	127	467	288	1	2939	3	N	-0-				-0-
*09	3519 X	3052	-0-	-467	-0-	267	1	2785	3	N	-0-				-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 - 3019			
04	990 N	810	-0-	-180	-0-	90	1	720	3	N	-0-				-0-
05	1023 N	853	-0-	-170	-0-	94	1	759	3	N	-0-				-0-
06	990 N	920	-0-	-70	-0-	108	1	812	3	N	-0-				-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	132	1	849	3	N	-0-				-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	101	1	784	3	N	-0-				-0-
09	930 N	504	-0-	-426	-0-	69	1	435	3	N	-0-				-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 - 3056			
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 - 3097			
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	36	1	118	3	N	-0-				-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	36	1	112	3	N	-0-				-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	3	N	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	135	3	N	-0-				-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-				-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	37	1	133	3	N	-0-				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION STRAWN COAL CO.		WELL #:		835707 18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 - 3025			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 - 3040			
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
04	450 N	448	-0-	-2	-0-		61	1	386	2	N	1			11
05	465 N	464	-0-	-1	-0-		45	1	418	2	N	1			12
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-		46	1	391	2	N	1			13
07	465 N	439	-0-	-26	-0-		46	1	392	2	N	1			14
08	465 N	421	-0-	-44	-0-		45	1	375	2	N	1			15
09	450 N	411	-0-	-39	-0-		53	1	357	2	N	1			16

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
BALL		WELL #:		1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2960 - 2978			
04	1710 N	1587	-0-	-123	-0-		1587	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1682	-0-	-209	-0-		164	1	1518	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	717	-0-	-1023	-0-		75	1	642	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	121	-0-	-1522	-0-		13	1	108	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	689	-0-	-985	-0-		73	1	616	2	N	-0-			-0-
*09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		177	1	1181	2	N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980 - 2990			
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		260	1	1643	2	N	-0-			-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		191	1	1764	2	N	-0-			-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		201	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		208	1	1775	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1718	-0-	-235	-0-		183	1	1535	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	761	-0-	-1159	-0-		99	1	662	2	N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2987 - 3002			
04	50 X	45	-0-	-5	-0-		6	1	39	2	N	-0-			-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		10 A	RRCID ->	128256	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992 - 3005			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		11	RRCID ->	161184	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2969 - 2988			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		2	RRCID ->	165539	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2956 - 2996
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BALL		WELL #:		23	RRCID ->	241378	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3272 - 3358
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	2	N	-0-	-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	23	1	212	2	N	-0-	-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	26	1	219	2	N	-0-	-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	-0-	-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	2	N	-0-	-0-

BALL		WELL #:		24	RRCID ->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3204 - 3223
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	126	1	799	2	N	-0-	3
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	96	1	889	2	N	-0-	3
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	868	2	N	-0-	3
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	909	2	N	-0-	3
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	105	1	885	2	N	-0-	3
*09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	2	N	-0-	3

BALL		WELL #:		27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3044 - 3092
04	1710 N	1486	-0-	-224	-0-	203	1	1283	2	N	-0-	-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	173	1	1613	2	N	-0-	-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	182	1	1541	2	N	-0-	-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	184	1	1572	2	N	-0-	-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	192	1	1603	2	N	-0-	-0-
*09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	232	1	1540	2	N	-0-	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968										
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3922 - 3950
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
09	0 N	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
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-	-0-
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
FLUEGGE				WELL #:	2	RRCID ->	040272	COMPL. DATE	06/04/1965	TOTAL DEPTH	3885	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.				292000									
CROSLAND, B.M.				WELL #:	1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	N/A
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			90
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			90
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			90
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			90
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

HOLUB, DAVID M.				396580									
HOLUB, CYRUS				WELL #:	2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403									
JIANT-HINKSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4109 - 4201
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
HOLUB, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
STOCKSTILL, NOBLE				WELL #:		RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3666 - 3671
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003													

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1		RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	1800 X	748	-0-	-1052	-0-	748	3			Y	-0-	-0-
05	1860 X	666	-0-	-1194	-0-	666	3			Y	-0-	-0-
06	1800 X	505	-0-	-1295	-0-	505	3			Y	-0-	-0-
07	1860 X	466	-0-	-1394	-0-	466	3			Y	-0-	-0-
08	1023 X	512	-0-	-511	-0-	512	3			Y	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178						CNTY: PALO PINTO		
CRAWFORD				1H		RRCID -> 267535		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965						CNTY: PALO PINTO		
CONWAY, J. W.				5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79

CONWAY, J. W.				6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANDERS, WM.				1A		RRCID -> 034786		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A		
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	157
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	157
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-	157
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	157
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-	157
*09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-	157

CONWAY, J. W.				12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135		
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-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965														
SANDERS, WM.		WELL #: 2A		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH 3965 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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #: 1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520								
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
SANDERS, W. M.		WELL #: 3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 039503		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A								
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
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #: 1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184 - 4220
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	AMT	CODE	
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-		167
05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-	149 1	18
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1883 2	18 9	N	16		34
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1277 2	18 9	N	16		50
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1305 2	22 9	N	20		70
*09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229 2	15 9	N	14		84

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 - 3900
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
07		1612 N	690	-0-	-922	-0-	690 2		N	-0-		-0-
08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
09		1320 N	999	-0-	-321	-0-	999 2		N	-0-		-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
06		1800 X	1315	-0-	-485	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
07		1860 X	690	-0-	-1170	-0-	690 2		N	-0-		-0-
08		1860 X	1202	-0-	-658	-0-	1202 2		N	-0-		-0-
09		1650 X	999	-0-	-651	-0-	999 2		N	-0-		-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	473 2	4 9	N	4		142
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262 2	4 9	N	4		146
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	206 2		N	-0-	114 1	32
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		32

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3443

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
STUART J. N. "B" WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486

04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			40
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			40
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			40
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			40
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			40
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			40

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			90
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			90
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			90
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			90
*08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			90
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			90

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204							
STUART ESTATE "49"		WELL #:		5	RRCID ->	245234	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3787 - 3791
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750 - 3768
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		125
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		125
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		125
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		125
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

TRACER OPERATING, INC.				863965							
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4023 - 4030
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONWAY, J. W.		WELL #:		13	RRCID ->	277483	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3630 - 3637
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575							
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF. 3762 - 3798
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3788 - 3818
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-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				
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

04		90 #		89	-0-	-1		89	2		N	-0-			80
05		96 R		96	-0-	-0-		96	2		N	-0-			80
06		98 R		98	-0-	-0-		98	2		N	-0-			80
07		97 R		97	-0-	-0-		97	2		N	-0-			80
*08		97 R		97	-0-	-0-		97	2		N	-0-			80
09		90 #		79	-0-	-11		79	2		N	-0-			80

ATHENA RESOURCES, INC.			036056												
MILLION			WELL #: 2		RRCID -> 223651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3542 - 3552		
04	DLQ	G-10		2262	-0-	2262		15542	117	1	2145	2	N	-0-	22
05	DLQ	G-10		5948	-0-	5948		21490	304	1	5644	2	N	-0-	22
06	DLQ	G-10		4458	-0-	4458		25948	1180	1	3278	2	N	-0-	22
07		27062 R		1114	-0-	-25948		-0-	539	1	575	2	N	-0-	22
08		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	22
09		3600 #	NO RPT		-0-	-3600		-0-					N	NO RPT	22

101 RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 224935		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 4237		PERF. 3560 - 3563				
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	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY			042398												
LANE			WELL #: 104		RRCID -> 161858		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3987 - 3992				
04		90 #	NO RPT		-0-	-90		-0-			N	NO RPT			29
05		100 R		100	-0-	-0-		-0-	100	3		N	-0-		29
06		105 R		105	-0-	-0-		-0-	105	3		N	-0-		29
07		62 #	NO RPT		-0-	-62		-0-			N	NO RPT			29
08		62 #	NO RPT		-0-	-62		-0-			N	NO RPT			29
09		90 #	NO RPT		-0-	-90		-0-			N	NO RPT			29

LANE			WELL #: 105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3834 - 3842				
04		0 W		69	-0-	69		164	69	3		N	-0-		-0-
05		0 W		100	-0-	100		264	100	3		N	-0-		-0-
06		0 W		65	-0-	65		329	65	3		N	-0-		-0-
07		404 R		75	-0-	-329		-0-	75	3		N	-0-		-0-
08		93 #	NO RPT		-0-	-93		-0-			N	NO RPT			-0-
09		90 #	NO RPT		-0-	-90		-0-			N	NO RPT			-0-

LANE			WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942				
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923	PERF. 3462	-	3522				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
CITORI CARTER				WELL #: 7	RRCID -> 276084	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3886	-	3890				
04	990 #	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-			-0-
05	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
06	990 #	733	-0-	-257	-0-	733	2			N	-0-			-0-
07	868 #	404	-0-	-464	-0-	404	2			N	-0-			-0-
08	1147 #	337	-0-	-810	-0-	337	2			N	-0-			-0-
09	1110 #	580	-0-	-530	-0-	580	2			N	-0-			-0-
COLOTEX OPERATING, LLC				168908										
BARRON				WELL #: 9	RRCID -> 217014	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3330	-	3338				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROWN EQUIPMENT CO.				191534										
HARRIS				WELL #: 2	RRCID -> 165740	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3952	-	3976				
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-			-0-
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204										
STUART ESTATE "50"				WELL #: 3D	RRCID -> 160633	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH 4381	PERF. 3604	-	3614				
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-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

04		T. A.	-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

 AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

 AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

04		1110 #	1062	-0-	-48	-0-	159	1	903	3	N	-0-					148
05		1550 #	1013	-0-	-537	-0-	162	1	851	3	N	-0-					148
06		1500 #	882	-0-	-618	-0-	149	1	733	3	N	-0-					148
07		1550 #	945	-0-	-605	-0-	141	1	804	3	N	-0-	102	1			46
08		1271 #	713	-0-	-558	-0-	73	1	640	3	N	-0-					46
09		1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					46

 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

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-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196										
CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4216 - 42266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946 - 3958		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540 - 3548		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 1		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403								
ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514 - 3538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04		1380 #	235	-0-	-1145	-0-	235	3		Y	-0-	1
05		1116 #	210	-0-	-906	-0-	210	3		Y	-0-	1
06		780 #	261	-0-	-519	-0-	261	3		Y	-0-	1
07		713 #	255	-0-	-458	-0-	255	3		Y	-0-	-0-
08		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3		Y	-0-	-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT	-0-

HINKSON				WELL #:	19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3840 - 3848
04		210 #	101	-0-	-109	-0-	101	3		Y	-0-	-0-
05		155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3		Y	-0-	-0-
06		150 #	92	-0-	-58	-0-	92	3		Y	-0-	-0-
07		155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3		Y	-0-	-0-
08		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-	-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3990 - 4006
RIEBE, JIM H.												
04		1350 #	189	-0-	-1161	-0-	189	2		N	-0-	-0-
05		744 #	212	-0-	-532	-0-	212	2		N	-0-	-0-
06		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-
07		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
08		217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-	-0-
09		210 #	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-	-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4138 - 4142
WHARTON 2-21												
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
06		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
08		124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-	-0-
09		120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 3890 - 3922
STUART, ELLEN G. "B"												
04		573 R	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	3	Y	-0-
05		651 #	638	-0-	-13	-0-	73	1	565	3	Y	-0-
06		630 #	581	-0-	-49	-0-	73	1	508	3	Y	-0-
07		714 R	714	-0-	-0-	-0-	99	1	615	3	Y	-0-
08		655 R	655	-0-	-0-	-0-	77	1	570	3	Y	7
							8	9				
09		630 #	621	-0-	-9	-0-	72	1	543	3	Y	5
							6	9				

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3996 R	3996	-0-	-0-	-0-	298	1	3698	3	N	-0-					40
05		4476 R	4476	-0-	-0-	-0-	329	1	4077	3	N	64					104
							70	9									
06		4407 R	4407	-0-	-0-	-0-	375	1	4032	3	N	-0-					104
07		4740 R	4740	-0-	-0-	-0-	398	1	4342	3	N	-0-					104
08		5028 R	5028	-0-	-0-	-0-	396	1	4548	3	N	76					180
							84	9									
*09		4942 R	4942	-0-	-0-	-0-	386	1	4556	3	N	-0-					180

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876																	

04		2251 R	2251	-0-	-0-	-0-	187	1	2001	3	Y	57	85	1			24
							63	9									
05		2561 R	2561	-0-	-0-	-0-	210	1	2268	3	Y	75	49	1			50
							83	9									
06		2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	246	1	2359	3	Y	81	107	1			24
							89	9									
07		2936 R	2936	-0-	-0-	-0-	322	1	2526	3	Y	80	55	1			49
							88	9									
08		2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	237	1	2410	3	Y	72	53	1			68
							79	9									
*09		2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	206	1	2129	3	Y	66	104	1			30
							73	9									

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943																	

04		480 R	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	N	-0-					40
05		521 R	521	-0-	-0-	-0-	64	1	456	3	N	1					41
							1	9									
06		570 #	544	-0-	-26	-0-	70	1	474	3	N	-0-					41
07		589 #	513	-0-	-76	-0-	78	1	435	3	N	-0-					41
08		589 #	579	-0-	-10	-0-	71	1	508	3	N	-0-					41
09		540 #	421	-0-	-119	-0-	57	1	364	3	N	-0-					41

FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860																	

04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527																	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432																	

04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906												
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TFX, INC. 850972												
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032												
04	7348 R	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			N	-0-	7
05	7285 #	4126	-0-	-3159	-0-	4126	3			N	-0-	7
06	7050 #	6534	-0-	-516	-0-	6534	3			N	-0-	7
07	7285 #	6970	-0-	-315	-0-	6970	3			N	-0-	7
08	DLQ G-10	4303	-0-	4303	-0-	4303	3			N	-0-	7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4303				N	NO RPT	7

TRACER OPERATING, INC. 863965												
WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060												
04	3246 R	3246	-0-	-0-	-0-	3244	2	2	9	N	2	126
05	2800 R	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-	126
06	2850 #	805	-0-	-2045	-0-	805	2			N	-0-	126
*07	3181 R	3181	-0-	-0-	-0-	3157	2	24	9	N	22	148
*08	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-	148
09	2850 #	2552	-0-	-298	-0-	2552	2			N	-0-	148

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
BRANT		WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 -	4030	
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	7			43
05	1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			43
06	660 #	397	-0-	-263	-0-	397	2			N	-0-			43
07	682 #	112	-0-	-570	-0-	112	2			N	-0-			43
08	682 #	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-			43
*09	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			43
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 -	4114	
01	0	2291	-0-	2291	2291	2291	2			N	-0-			-0-
02	0	1393	-0-	1393	3684	1393	2			N	-0-			-0-
03	0	2061	-0-	2061	5745	2061	2			N	-0-			-0-
04	0	1996	-0-	1996	7741	1996	2			N	-0-			-0-
05	0	1697	-0-	1697	9438	1697	2			N	-0-			-0-
06	0	1213	-0-	1213	10651	1213	2			N	-0-			-0-
07	0	1986	-0-	1986	12637	1986	2			N	-0-			-0-
08	0	2452	-0-	2452	15089	2452	2			N	-0-			-0-
09	0	1926	-0-	1926	17015	1926	2			N	-0-			-0-
DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 -	4100	
01	14B2 EXT	2291	-0-	2291	2291	2291	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1392	-0-	1392	3683	1392	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2061	-0-	2061	5744	2061	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1997	-0-	1997	7741	1997	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1696	-0-	1696	9437	1696	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1213	-0-	1213	10650	1213	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1986	-0-	1986	12636	1986	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2451	-0-	2451	15087	2451	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1926	-0-	1926	17013	1926	2			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4242 -	4256	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		882575	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 -	3534	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO					
WES-MOR DRILLING, INC.				908800											
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			3	
05		248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2		N	-0-			3	
06		270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			3	
07		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			3	
08		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			3	
09		330 #	327	-0-	-3	-0-	327	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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		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		
04		720 N	679	-0-	-41	-0-	75	1	604	3	N	-0-		-0-	
05		744 N	392	-0-	-352	-0-	54	1	338	3	N	-0-		-0-	
06		690 N	263	-0-	-427	-0-	46	1	217	3	N	-0-		-0-	
07		713 N	316	-0-	-397	-0-	57	1	259	3	N	-0-		-0-	
08		403 N	267	-0-	-136	-0-	46	1	221	3	N	-0-		-0-	
*09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	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		
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			15	
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			15	
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			15	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-	
07		279 N	80	-0-	-199	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
08		186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
09		270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2		N	-0-			-0-	

STRAY CAT (CONGL.)		86595 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
NEWELL G-5		WELL #: 1D		RRCID -> 156134		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870					
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
NEWELL E-87		WELL #: 1D		RRCID -> 157217		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931					
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
NEWELL 12-8		WELL #: 1D		RRCID -> 158145		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 4893					
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-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280											
GRAGG, W. A., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134					
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
GRAGG, W. A., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128					
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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAGG, W. A., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018401		COMPL. DATE 02/21/1955		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149					
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			27
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			27
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			27
07		837 N	756	-0-	-81	-0-	756	2	N	-0-			27
*08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			27
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID -> 018403	COMPL. DATE 05/07/1960	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 4094	- 4096		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-		14
05	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	2	N	-0-		14
06	750 N	301	-0-	-449	-0-	301	2	N	-0-		14
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		14
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		14
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		14

GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID -> 018404	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4133	- 4155		
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		96
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	N	-0-		96
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	N	-0-		96
07	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-		96
*08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-		96
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT		96

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID -> 208449	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4148	- 4158		
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		105
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2	N	-0-		105
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		105
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		105
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		105
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 216251	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4040	- 4072		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:	2	RRCID -> 215291	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 4565	PERF. 4332	- 4336	
SBG		274964									
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL "A")		86725 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
FOAG, INC.		274964									
DOOLEY, H.H. #6		WELL #:		6	RRCID -> 080497	COMPL. DATE 12/30/1978	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 4056	- 4104		
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2	N	-0-		23
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	2		25
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		25
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	10		35
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	45
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	N	55

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

STRONG, SW (CONGL "A")		//CONT.//		86725 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.				786408							
JOHNSON, M.R.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-		-0-
05	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3	N	-0-		-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3	N	-0-		-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)				86725 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
FOAG, INC.				274964							
DOOLEY, H H #10		WELL #:		10	RRCID ->	080620	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4128 - 4156
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KRAMER OPERATING, LLC				476586							
DOOLEY, C.		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4146 - 4149
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	Y	-0-		-0-
05	837 N	549	-0-	-288	-0-	549	3	Y	-0-		-0-
06	660 N	217	-0-	-443	-0-	217	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	325	-0-	-357	-0-	325	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	3	Y	-0-		-0-
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-		-0-

DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 4129 - 4133
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	303	3	18 9 Y	16		46
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	210	3	42 9 Y	38	2 8	82
06	360 N	47	-0-	-313	-0-	26	3	21 9 Y	19	2 8	99
07	341 N	36	-0-	-305	-0-	18	3	18 9 Y	16	3 8	112
08	248 N	58	-0-	-190	-0-	16	3	42 9 Y	38	3 8	147
*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	57	3	31 9 Y	28	173 1 1 8	1

DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4195 - 4204
04	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	Y	-0-		-0-
05	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3	Y	-0-		-0-
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	Y	-0-		-0-
07	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3	Y	-0-		-0-
08	2945 N	2899	-0-	-46	-0-	2899	3	Y	-0-		-0-
*09	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4190 - 4196
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

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

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725	400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.				184											
DOOLEY-CAUDILL				786408											
		WELL #:		1		RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050	-	4054
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-				-0-
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3		N	-0-				-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3		N	-0-				-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-				-0-
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3		N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STRONG, SW. (DUFFER)				86725	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.				786408											
JOHNSON, M.R. #2				786408											
		WELL #:		2		RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126	-	4146
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-				-0-
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3		N	-0-				-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3		N	-0-				-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-				-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M.R. JOHNSON #7															
		WELL #:		7		RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140	-	4170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STUART (CONGLOMERATE)				86774	075	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073											
J.N. STUART "A"				844073											
		WELL #:		4		RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275	-	3290
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5

STUART (ELLENBURGER)				86774	080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073											
STUART, J.N. A				844073											
		WELL #:		15		RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802	-	3822
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	242	2	1	9	Y	1			26
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3			29
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3			32
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-			32
*08	DLQ	G-10	756	-0-	756	-0-	756	2			Y	-0-			32
09	DLQ	G-10	844	-0-	844	-0-	1600	2			Y	-0-			32

STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774	250	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART, J. N.				088563											
		WELL #:		7425		RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	3540	-	3560
04	2548	R	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-				27
05	2617	R	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-				27
06	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-				27
07	2760	R	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-				27
08	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-				27
*09	2537	R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-				27

STUART (MARBLE FALLS 3500) //CONT.// 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073													
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523													
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
04		150 #	128	-0-	-22	-0-	108 2	20 9	Y	18	21 1		12
05		93 #	47	-0-	-46	-0-	38 2	9 9	Y	8			20
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	6 1		14
*07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	7 1		7
*08	DLQ	G-10	43	-0-	43	-0-	31 2	12 9	Y	11	12 1		6
*09		112 R	69	-0-	-43	-0-	45 2	24 9	Y	22	15 1		13

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650													
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06		90 #	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			-0-
08		93 #	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			-0-
09		90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640													
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06		90 #	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-			-0-
08		93 #	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			-0-
09		90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742													
04		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			6
05		403 #	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-			6
06		420 #	415	-0-	-5	-0-	415 3		N	-0-			6
07		465 #	464	-0-	-1	-0-	464 3		N	-0-			6
08		465 #	353	-0-	-112	-0-	353 3		N	-0-			6
09		450 # NO RPT		-0-	-450	-0-			N	NO RPT			6

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073													
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768													
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-
09		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													
04		2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2174 2	52 9	Y	47	52 1		166
05		2215 R	2215	-0-	-0-	-0-	2163 2	52 9	Y	47	52 1		161
06		2430 #	1650	-0-	-780	-0-	1610 2	40 9	Y	36	151 1		46
*07		2511 #	52	-0-	-2459	-0-	41 2	11 9	Y	10	41 1		15
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073															
STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*07		14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			22
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			22

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403															
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082															
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194															
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690															
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900															
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
08		T. A.	11	-0-	11	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11				Y	NO RPT			-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															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	919	211	-0-	-708	-0-	211	2		N	-0-		-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS, J. T.		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
WELL #: 2		RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528						
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
STRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 092342		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
09	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				
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6 9	N	5		19
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1 9	N	1		20
06	1860 N	1185	-0-	-675	-0-	1183	2	2 9	N	2		22
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1 9	N	1		23
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-		23
*09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1 9	N	1		24

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				
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		84
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		84
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		84
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		84
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		84
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-		84

T. E. C. (CADD)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
COX, JAMES A.		WELL #:		2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2636 - 2647
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-			-0-

WHITE, B. L.		WELL #:		2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200)		WELL #:		1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	3978 - 3982
CROWN EQUIPMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	3978 - 3982
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	3978 - 3982
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-

FOREMAN		WELL #:		1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4167 - 4171
04	690 N	534	-0-	-156	-0-	534 2		N	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2		N	-0-			-0-
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495 2		N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4114 - 4119
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	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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	102467	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3677 - 3683
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TALPA (DOG BEND)				88235 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
D.N.I.				221589							
KELSEY, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	198814	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 3110 - 3118
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
09	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.				213275							
GILMOUR J.P.		WELL #:		1	RRCID ->	058286	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	3582	PERF. N/A
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-
RUSH RAYMOND B		WELL #:		1	RRCID ->	061214	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3790	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PEARCE BONNIE LOU		WELL #:		1	RRCID ->	068486	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	3830	PERF. N/A
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-			-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3	N	-0-			-0-
BROWN J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	070617	COMPL. DATE	09/19/1976	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
DELRAY OIL, INC.		//CONT.//		213275								
THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID ->	070904	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	3910	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-	
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-	-0-	
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	-0-	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-	
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-	-0-	

STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
STOKES, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	083190	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 3056 - 3068	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007												

TALUS (CONGL)		88260 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	100645	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 4215 - 4326	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009												

TAUREN (CADD0, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
ROCK OPERATING		WELL #:		722855	RRCID ->	173697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3052 - 3092	
LILLEY												
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-	
09	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
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	N	157
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	40	2	51	9	N	35
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	70
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	2	33	9	N	100
08	0	49	-0-	49	-0-	14	2	35	9	N	132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	132
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32043 09/02/2016											

BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	175771	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2680 - 2692
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	2	10	9	N	81
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	40	2	48	9	N	125
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	126
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	36	2	14	9	N	139
08	0	31	-0-	31	-0-	14	2	17	9	N	154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	31				N	154
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32045 09/02/2016											

TAYLOR (CADDO)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BALL PRODUCING CO.		048164									
OSBORNE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2841 - 2852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		69
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		69
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		69
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		69
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)		88570 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
WILSON "G"		WELL #: 2		RRCID -> 118131		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3704 - 3711	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1606	2	58 9	N	53	231
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	21	2	17 9	N	15	246
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	28	2	21 9	N	19	265
07	1705 N	285	-0-	-1420	-0-	201	2	84 9	N	76	341
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1589	2	62 9	N	56	70
*09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1496	2	108 9	N	98	168

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.		274964									
HART, H. W.		WELL #: 2 A		RRCID -> 111133		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 4045		PERF. 3970 - 4045	
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
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	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETEX		659782									
WILSON "I"		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3978 - 3996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	-0-
05	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	2		N	-0-	-0-
06	840 N	406	-0-	-434	-0-	406	2		N	-0-	-0-
07	1054 N	642	-0-	-412	-0-	642	2		N	-0-	-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-	-0-
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	-0-

WILSON (SUN)		WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3978 - 3988	
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
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-
05	372 N	99	-0-	-273	-0-	99	2		N	-0-	-0-
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	2		N	-0-	-0-
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2		N	-0-	-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-	-0-

WILSON (SUN)		WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3978 - 3996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-	-0-
05	434 N	204	-0-	-230	-0-	204	2		N	-0-	-0-
06	390 N	202	-0-	-188	-0-	202	2		N	-0-	-0-
07	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	2		N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.// 88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
WILSON, H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050		
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
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-
06	900 N	726	-0-	-174	-0-	726 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	843	-0-	-180	-0-	843 2	N	-0-		-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
09	720 N	549	-0-	-171	-0-	549 2	N	-0-		-0-

SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062		
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		55
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		55
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-		55
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-		55
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		55
09	960 N	10	-0-	-950	-0-	10 2	N	-0-		55

SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		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		
04	930 N	465	-0-	-465	-0-	465 2	N	-0-		15
05	899 N	327	-0-	-572	-0-	327 2	N	-0-		15
06	750 N	408	-0-	-342	-0-	408 2	N	-0-		15
07	496 N	290	-0-	-206	-0-	290 2	N	-0-		15
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		15
09	420 N	270	-0-	-150	-0-	270 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		
04	570 N	294	-0-	-276	-0-	105 1	189 2	N	-0-	-0-
05	279 N	91	-0-	-188	-0-	31 1	60 2	N	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	32 1	63 2	N	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	177 1	327 2	N	-0-	-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	137 1	215 2	N	-0-	-0-
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	86 1	120 2	N	-0-	-0-

PETEX		659782								
SCOTT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016		
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
STERLING OIL AND GAS				818896								
V. WALLENBERG 490				WELL #: 2	RRCID -> 114865	COMPL. DATE 01/12/1985	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 3913	- 3920			
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
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

V. WALLENBERG 490				WELL #: 3	RRCID -> 115869	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4068	- 4083			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
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-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH				WELL #: 1 A	RRCID -> 087879	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3646	- 3650			
04	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
05	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
06	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543					CNTY: EASTLAND			
PENCE				WELL #: 1	RRCID -> 072415	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 4027	PERF. N/A				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
	PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015 - P/A 02/11/15											

TEMPLETON (GRAY) S & H RESOURCES COX, BEN		88751 750 740282		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
WELL #:		1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3546 - 0				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
05	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06	450 N	71	-0-	-379	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	465 N	68	-0-	-397	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

TENNA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55		88775 500 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517				
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

TEXAS-57 (STRAWN 2400) STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS "C"		89131 400 817515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 2459 - 2466				
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS "A"		89131 450 817515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3165 - 3172				
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) JERICHO ENERGY, INC GUERRY, GRADY		89583 500 432097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
WELL #:		13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965		PERF. 732 - 771				
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #:		12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838		PERF. 792 - 803		
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/16												

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. 196477
NEWTON A. J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-			-0-
05	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3	N	-0-			-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3	N	-0-			-0-
07	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3	N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011												

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-			-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3	N	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3	N	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3	N	-0-			-0-

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

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
PARNELL, DOYLE		WELL #:		1		RRCID -> 053582		COMPL. DATE 09/27/1972		TOTAL DEPTH 2343		PERF. N/A	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			47
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			47
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			47
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	3	N	-0-			47
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			47
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-	204	3	N	-0-			47

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
D.J. & T. ENERGY				196227									
SAGE-KEPLER		WELL #:		1		RRCID -> 125727		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2480 - 2500	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-

SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3		RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2300 - 2344	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-

SAGE-OTT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.				448229									
HTR-REEVES		WELL #:		1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999													

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOWEN, A. J.		WELL #:	3	RRCID -> 120882	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2342	- 2522		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOWEN, A. J.		WELL #:	B 4	RRCID -> 121854	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 2446	- 2632		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DKMR OIL COMPANY, INC. RECORD B			221454							
		WELL #:	2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 946	PERF. 918	- 920		
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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
04		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 1			N	-0-			-0-
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1			N	-0-			-0-
06		120 #	111	-0-	-9	-0-	111 1			N	-0-			-0-
07		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1			N	-0-			-0-
08		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 1			N	-0-			-0-
09		120 #	111	-0-	-9	-0-	111 1			N	-0-			-0-

JACOBS, C. E., CO.				429435			CNTY: THROCKMORTON							
MATTHEWS 68				WELL #: 1	RRCID -> 137614	COMPL. DATE 09/20/1990	TOTAL DEPTH 5032	PERF. 3690	-	3698				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.				707430			CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, SALLIE				WELL #: 17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 1219	-	1220				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

5L PROPERTIES, INC.				953778			CNTY: THROCKMORTON							
PARROTT, J. E.				WELL #: 1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3878	-	3890				
04		480 #	427	-0-	-53	-0-	427 2			N	-0-			-0-
05		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			-0-
06		836 R	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-			-0-
07		757 R	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-			-0-
08		741 R	741	-0-	-0-	-0-	741 2			N	-0-			-0-
*09		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON							
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 270472	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 4633	PERF. 1267	-	1271				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELLAH & MATHIEWS				063663			CNTY: THROCKMORTON							
IRWIN, ANNIE				WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4626	-	4632				
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
COOPER OIL & GAS, LLC		175118		WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BROWN-MERRICK 216		WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712							
04	2310	N	2082	-0-	-228	-0-	2073	2	9	9	N	8			328
05	2232	N	1126	-0-	-1106	-0-	1114	2	12	9	N	11			339
06	2160	N	740	-0-	-1420	-0-	711	2	29	9	N	26	186	1	179
07	2139	N	790	-0-	-1349	-0-	747	2	43	9	N	39	177	1	41
08	1116	N	802	-0-	-314	-0-	765	2	37	9	N	34			75
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1901	2	51	9	N	46			121
DAHAB ENERGY INC.		CONDON, E. D., JR. B		WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783					
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CONDON A		WELL #: 5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIAL-SIMON SANDERS, BUELA		WELL #: 1		RRCID -> 032490		COMPL. DATE 08/10/1962		TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EXLCO, INC. ATKINSON "F"		WELL #: 1		RRCID -> 111757		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
EXLCO, INC. //CONT.// 256985															
MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384															
M	O	ALLOW 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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARVICK, GEORGE R. 364200															
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
04		570 N	128	-0-	-442	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-			-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-

BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530															
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621															
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
08		1457 N	1269	-0-	-188	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
*09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
08		1457 N	1268	-0-	-189	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
*09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435															
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417															
04		120 N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	2	N	-0-			-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-
*09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.		//CONT.// 429435													
MATTHEWS 20		WELL #: 1		RRCID -> 135401		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 1636		PERF. 1246 - 1251					
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
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
09	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					
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-

MATTHEWS 77		WELL #: 2		RRCID -> 140722		COMPL. DATE 10/07/1991		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4382 - 4388					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MATTHEWS 70		WELL #: 10		RRCID -> 227175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 2994 - 3004					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M & K OPERATING LLC HENDRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499												
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-

MARTIN, JOHN I. 530600												
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194												

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-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175												

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555												

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293												
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914												

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990												

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//										89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON				
TEJAS DRILLING INC.										841264							
COLE, K.B.										WELL #: 1	RRCID -> 119244	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	1282	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THURBER LAKE (CONGL.)										89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH				
CUMMING COMPANY, INC. THE										194204							
LATHAM, SUSAN										WELL #: 5	RRCID -> 118294	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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				
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										684645							
LATHAM, SUSAN										WELL #: 4	RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)
CHAPPARAL OPERATING CO.
HARTMAN, R. L.

90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
1462225
WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220

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
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	437 2	1 9	N	1			12
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	N	1			13
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2	1 9	N	1			14
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	766 2	2 9	N	2			16
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617 2	1 9	N	1			17
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			17

OXXN
HAMILTON

630579
WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 2		N	-0-			119
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-			119
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		N	-0-			119
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-			119
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			119
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			119

TIMMONS (CADD0)
DALLAS PRODUCTION, INC.
TIMMONS

90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
197690
WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-			14
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			14
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075 3		N	-0-			14
07	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085 3		N	-0-			14
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128 3		N	-0-			14
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			14

TIN CUP (CADD0)
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.
HENSLEE, A.E.

90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
559355
WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGG, U.V.

WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLEY "A"

WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

TIN CUP (CADD)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLEE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF. 3120 - 3134			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 - 3150			
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		651162												
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1270 - 1329			
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405 - 1417			
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			58
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			58
*06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			58
07	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			58
08	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-			58
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			58

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655												
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 3876 - 4438			
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-			-0-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - P/A 09/16/2016															
MILMO-PAGE		WELL #: 1		RRCID -> 094197		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 1402 - 1410					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1264 - 1297					
BROWN		WELL #: 2													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TIPTON (CADDO, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
SLOAN RANCH		WELL #: 6191		RRCID -> 277565		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4128 - 4138					
04	6570	X	5869	-0-	-701	-0-	5849	3	20	9	N	18			113
05	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	5988	3	2	9	N	2			115
06	6600	X	5943	-0-	-657	-0-	5931	3	12	9	N	11			126
07	6820	X	3853	-0-	-2967	-0-	3853	3			N	-0-			126
08	6820	X	3016	-0-	-3804	-0-	3016	3			N	-0-			126
09	5940	X	3320	-0-	-2620	-0-	3320	3			N	-0-			126
SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 4142 - 4150					
04	6960	X	1753	-0-	-5207	-0-	1753	3			N	-0-			23
05	4960	X	973	-0-	-3987	-0-	973	3			N	-0-			23
06	4800	X	110	-0-	-4690	-0-	110	3			N	-0-			23
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			23
08	3937	X	2	-0-	-3935	-0-	2	3			N	-0-			23
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			23
LSM VENTURES, LLC		511753		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3565					
TIPTON, R. W.		WELL #: 1													
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			24
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			24
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-			24
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-			24
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			24
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

TIPTON (CADD0, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
HARRIS, W.B., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3546 - 3588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	200 2	140 9	N	127	166 1		128
05	372 N	189	-0-	-183	-0-	137 2	52 9	N	47			175
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			175
07	341 N	158	-0-	-183	-0-	25 2	133 9	N	121			296
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	114 2	127 9	N	115	171 1		240
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19 2	158 9	N	144	168 1		216

CLARK, LESTER "C"				WELL #: 1 C	RRCID -> 145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 - 3620	
04	420 N	298	-0-	-122	-0-	236 2	62 9	N	56			159
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	274 2	72 9	N	65			224
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	188 2	62 9	N	56	168 1		112
07	310 N	19	-0-	-291	-0-	19 2		N	-0-			112
08	341 N	166	-0-	-175	-0-	89 2	77 9	N	70			182
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	164 2	69 9	N	63	163 1		82

TIPTON, NORTH (CADD0)				90212 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
ROMAC OIL COMPANY, INC.				727003								
LENOIR				WELL #: 1	RRCID -> 160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	3986 - 3996	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOTCHER				WELL #: 4	RRCID -> 227500	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	887 - 893	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOTCHER				WELL #: 3	RRCID -> 227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-

 TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
 GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928

04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7887					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7887					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7887					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7887					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7887					N	NO RPT					-0-

 HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-

 SCULLY EXPLORATION LLC 760540
 GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2016 - P/A 07-05-2016

 WILBOURN ENERGY INC. 923128
 ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 247064 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 920 - 930

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2016 - P/A 05/11/2016

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2016 - P/A 05/06/2016													

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	248446	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	940 - 942	

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2016 - P/A 07/07/2016													

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	

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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523					CNTY: PARKER				
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A	

04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-		-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-		-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-		-0-
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201 - 5209	

04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-		-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-		-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-		-0-
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382	

04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-		-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-		-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-		-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 - 5724	

04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-		-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-		-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CIRCLE K OPERATING & PROD CO 153995
 CHADWELL, ODELL WELL #: 1 RRCID -> 076889 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
06	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	3	N	-0-			-0-
07	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	3	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050

04	840 N	179	-0-	-661	-0-	179	3	N	-0-			32
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			32
06	630 N	44	-0-	-586	-0-	44	3	N	-0-			32
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			32
08	961 N	558	-0-	-403	-0-	558	3	N	-0-			32
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			32

CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

04	870 N	180	-0-	-690	-0-	180	3	N	-0-			78
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			78
06	630 N	43	-0-	-587	-0-	43	3	N	-0-			78
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			78
08	961 N	557	-0-	-404	-0-	557	3	N	-0-			78
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			78

GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			22
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			22
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			22
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			22
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			22
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			22

STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

04	420 N	105	-0-	-315	-0-	105	3	N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
06	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	3	N	-0-			-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

04	270 N	82	-0-	-188	-0-	82	3	N	-0-			11
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			11
06	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	3	N	-0-			11
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			11
08	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	3	N	-0-			11
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			11

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187

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
04	540 N	82	-0-	-458	-0-	82	3			N	-0-			118
05	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-			118
06	300 N	17	-0-	-283	-0-	17	3			N	-0-			118
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			118
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-			118
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			118

CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

04	300 N	82	-0-	-218	-0-	82	3			N	-0-			18
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			18
06	180 N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-			18
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			18
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-			18
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			18

ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			131
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			131
06	810 N	454	-0-	-356	-0-	454	3			N	-0-			131
07	837 N	666	-0-	-171	-0-	666	3			N	-0-			131
08	837 N	626	-0-	-211	-0-	626	3			N	-0-			131
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			131

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			34
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			34
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			34
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			34
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			34
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			34

MYERS, A. J. 597440
 POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN				630579								
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	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
04	1830 N	1656	-0-	-174	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1698	-0-	-102	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730	RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. N/A		
SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A			
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			
09	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
04	570 N	464	-0-	-106	-0-	40	1	424	2	N	-0-	23
05	589 N	432	-0-	-157	-0-	36	1	396	2	N	-0-	23
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	24	1	277	2	N	-0-	23
07	465 N	363	-0-	-102	-0-	33	1	330	2	N	-0-	23
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	149	1	372	2	N	-0-	23
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	130	1	320	2	N	-0-	23

RKW OPERATING LLC				714311	RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 2650 - 3608		
CHIARELLO				WELL #:	1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608			
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-			
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-			
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-			
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-			
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			-0-			
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2	N	-0-			-0-			

SANDLIN, CHARLES D.				747740	RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. N/A		
SANDLIN				WELL #:	1	RRCID ->	066890	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	5759	PERF. N/A			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

TAYLOR, BEN J. INC.				837361	RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. N/A		
SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A			
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3	N	-0-			-0-			
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3	N	-0-			-0-			
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3	N	-0-			-0-			
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3	N	-0-			-0-			
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3	N	-0-			-0-			
*09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	N	-0-			-0-			

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

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
TAYLOR, BEN J. INC.		//CONT.//		837361							
SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537 PERF. N/A	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	50 1	164 3	N	-0-	69	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	50 1	148 3	N	-0-	69	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50 1	150 3	N	-0-	69	
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	50 1	138 3	N	-0-	69	
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	50 1	87 3	N	-0-	69	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	50 1	151 3	N	-0-	69	

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615 PERF. 5106 - 5110	
04	900 N	281	-0-	-619	-0-	280 3	1 9	N	1	1	
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1783 3	19 9	N	17	18	
06	900 N	101	-0-	-799	-0-	101 3		N	-0-	18	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	18	
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1153 3	7 9	N	6	24	
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	24	

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	
04	1110 N	675	-0-	-435	-0-	675 2		N	-0-	30	
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	30	
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-	30	
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-	30	
08	1178 N	879	-0-	-299	-0-	879 2		N	-0-	30	
09	960 N	824	-0-	-136	-0-	824 2		N	-0-	30	

RKW OPERATING LLC		714311									
WILHITE		WELL #:		1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5344 - 5350	
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-	10 7	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-	

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CHILCUTT R.S.		WELL #:		1	RRCID ->	069722	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3804 - 3814	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516 PERF. 3912 - 3924	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-	29	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-	29	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	29	
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-	29	
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-	29	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHAPPARAL OPERATING CO.		WELL #:	146225	2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 3914 - 3927					
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2978	2	6	9	N	5	31
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2780	2	11	9	N	10	41
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11	9	N	10	51
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2924	2	8	9	N	7	58
08	2790	N	2554	-0-	-236	-0-	2547	2	7	9	N	6	64
*09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2920	2	11	9	N	10	74
DALWORTH		WELL #:	1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886 - 3906						
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	12
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	12
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	12
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	12
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	292	2	1	9	N	1	13
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	13
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:	154235	3	RRCID -> 084205	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3765 - 3780					
04	840	N	181	-0-	-659	-0-	181	3			N	-0-	-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-	-0-
06	630	N	43	-0-	-587	-0-	43	3			N	-0-	-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
08	961	N	557	-0-	-404	-0-	557	3			N	-0-	-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
CRAVENS		WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266 - 4272						
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-	-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
06	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	3			N	-0-	-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-	-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-	-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	-0-
STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770						
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-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	11
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	11
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	11
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2	11
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	11
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2	11

OXXN			630579				
COLLINS, W. L.		WELL #:	1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	8
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	8
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	8
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	8
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	8
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	NO RPT	8

ISBELL		WELL #:	1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH 3985	PERF. N/A
04	510 N	425	-0-	-85	-0-	425 2	-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	NO RPT	-0-

WEATHERFORD		WELL #:	1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 2	-0-
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	NO RPT	-0-

COLLINS, W. L.		WELL #:	2	RRCID -> 136020	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3950 - 3970
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 2	12
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2	12
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	557 2	12
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2	12
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	12
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	NO RPT	12

PATTON EXPLORATION, INC.			643730				
BOECKER		WELL #:	1	RRCID -> 018442	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3450 - 3482
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730								
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009										

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	N	-0-	-0-

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-	3
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	3
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	N	-0-	3
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	3
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	3
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	N	-0-	3

MARTIN ESTATE		WELL #:		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	19
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	19
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	19
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	19
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	19
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	N	-0-	19

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	39
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	N	-0-	39
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-	39
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	39
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	39
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	39

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333	
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2	N	-0-	13
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	13
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	13
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	13
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	13
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	N	-0-	13

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730						
SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID -> 086106	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090 PERF. 4024 - 4034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					37
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					37

BUD		WELL #:		2	RRCID -> 108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660 PERF. 4181 - 4190	
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 2	N	-0-	5
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 2	N	-0-	5
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	5 1	53 2	N	-0-	5
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	5 1	50 2	N	-0-	5
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	27 1	63 2	N	-0-	5
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	22 1	54 2	N	-0-	5

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:		1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355 PERF. N/A
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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	-0-	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-	-0-	

ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418 PERF. N/A	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-	-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-	-0-

JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-

ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555 PERF. N/A	
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 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	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311							
LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4500 - 4685
M	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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50		N	-0-		-0-
05		50 N	-0-	-0-	-50			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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAPRES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 3523 - 3543
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	17 7	-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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-
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-

BRAWLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736 PERF. 3808 - 3814
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-		-0-

SMILEY, JERRY				WELL #:	789686	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110 PERF. 3508 - 3538
S. E. PEASTER G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110 PERF. 3508 - 3538
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				WELL #:	837361	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055 PERF. N/A
SMITH				WELL #:	4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055 PERF. N/A
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
*09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #:	878925	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3914 - 3942
DONALD, CHRISTINE				WELL #:	1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3914 - 3942
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-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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								
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
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-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAW		WELL #: 2		RRCID -> 136251		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372								
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					-0-
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	3		N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 018451		COMPL. DATE 01/07/1958		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3661 - 3698								
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1735	3	7	9	N	6				136
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	3	11	9	N	10				146
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1799	3	3	9	N	3				149
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1855	3	8	9	N	7				156
08	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1766	3	3	9	N	3				159
09	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1652	3	3	9	N	3				162

STANLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151125		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458								
04	600	N	181	-0-	-419	-0-	181	3		N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-					-0-
06	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	3		N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
08	930	N	344	-0-	-586	-0-	344	3		N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC		387979		RRCID -> 080606		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTO (LIME M-1)		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
STANLEY UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A								
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	2910 - 2945
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT		-0-

CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3205 - 3245
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-
09	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
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3			N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-		-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3			N	-0-		-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2847 - 2864
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	3470 - 0
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50 3			N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-		-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-		-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	2808 - 2846
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-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-
09	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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			85
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			85
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			85
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-			85
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GRANSTAFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3480 - 3499				
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-			175
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			175
06	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			N	-0-			175
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			175
08	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-			175
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			175

DUVALL, LOUIS		236530		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
DUVALL BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 2813		PERF. 2216 - 2224				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
FRANKLIN		WELL #: 1B		RRCID -> 018479		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2590 - 2606				
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-			64
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-	64	7	-0-
06	210 N	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2354 - 2368				
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-	2	7	-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-

SMITH, K.		WELL #: 1		RRCID -> 079601		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2552 - 2560				
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

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

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311								
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 - 3635
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			-0-

SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808 - 2816
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	71 7		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-

TOTO, SOUTH (CADD0 LIME)		90817 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		630579										
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF.	3030 - 3344
04	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	2	N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
08	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	2	N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1)		90817 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
WATCO ENERGY		900286										
MCCLUNG, L.B.		WELL #:		1	RRCID ->	089611	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2827 - 2840
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACKER (CONGLOMERATE)		90907 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
TRACKER MINERAL		864023										
WINDHAM, MARIAN		WELL #:		1	RRCID ->	124318	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	4553 - 4557
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2	N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

M 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
 THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRING, D OIL & GAS CO.			380148							
BISHOP-HILL		WELL #:	3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770	- 780
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BISHOP-HILL		WELL #:	4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A	
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MINEAR, C. M.		WELL #:	13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929	- 941
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNTLAND PROPERTIES, LTD.				419401							
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1316 - 1319
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICE DRILLING COMPANY				706685							
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 960
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
04	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-
09	14B2 EXT	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

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
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-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/2016

DOSS WELL #: 5 RRCID -> 129221 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575

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
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-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - P/A 09/27/2016

TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
BOND, T.		WELL #: 1		RRCID -> 112553		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON FARM		433684		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3210 - 3220					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196					
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-				-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-				-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
*09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-

BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198					
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
08	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
*09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-

TULLOS (CADDO)		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					
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	65	3	12	9	Y	11				22
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	119	3	10	9	Y	9				31
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	217	3	13	9	Y	12				43
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	3	13	9	Y	12				55
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	253	3	18	9	Y	16				71
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	243	3	18	9	Y	16				87

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	521 3	39 9	Y	35	66 1					9	
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	567 3	46 9	Y	42	34 1					17	
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	693 3	48 9	Y	44	38 1					23	
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	638 3	21 9	Y	19						42	
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	694 3	26 9	Y	24	34 1					32	
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	711 3	29 9	Y	26	35 1					23	

VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	235 3	15 9	Y	14	31 1					4	
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	253 3	21 9	Y	19	15 1					8	
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	332 3	21 9	Y	19	17 1					10	
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	319 3	11 9	Y	10						20	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	322 3	14 9	Y	13	17 1					16	
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	233 3	11 9	Y	10	16 1					10	

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE		10/06/1976		TOTAL DEPTH		3186		PERF. 3129 - 3186		
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	353 3	36 9	Y	33	54 1					7	
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	403 3	30 9	Y	27	23 1					11	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	558 3	36 9	Y	33	27 1					17	
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	543 3	19 9	Y	17						34	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	524 3	24 9	Y	22	29 1					27	
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	501 3	19 9	Y	17	27 1					17	

TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE		04/30/1977		TOTAL DEPTH		3217		PERF. N/A		
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	218 3	17 9	Y	15	25 1					3	
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	227 3	20 9	Y	18	14 1					7	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	300 3	19 9	Y	17	15 1					9	
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	277 3	10 9	Y	9						18	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	281 3	12 9	Y	11	15 1					14	
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274 3	10 9	Y	9	14 1					9	

TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE		06/03/1977		TOTAL DEPTH		3202		PERF. N/A		
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	358 3	36 9	Y	33	60 1					8	
05	496 N	336	-0-	-160	-0-	306 3	30 9	Y	27	23 1					12	
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	410 3	23 9	Y	21	20 1					13	
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	374 3	13 9	Y	12						25	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	417 3	15 9	Y	14	20 1					19	
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	399 3	18 9	Y	16	21 1					14	

TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE		06/14/1977		TOTAL DEPTH		3253		PERF. N/A		
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	219 3	17 9	Y	15	22 1					3	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	155 3	20 9	Y	18	14 1					7	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	295 3	11 9	Y	10	11 1					6	
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	292 3	13 9	Y	12						18	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	308 3	13 9	Y	12	15 1					15	
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	312 3	12 9	Y	11	16 1					10	

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE		10/05/1977		TOTAL DEPTH		3286		PERF. N/A		
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	41 3	15 9	Y	14	18 1					3	
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	29 3	1 9	Y	1	3 1					1	
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	56 3	2 9	Y	2	2 1					1	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	55 3	3 9	Y	3						4	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59 3	2 9	Y	2	3 1					3	
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59 3	2 9	Y	2	3 1					2	

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	198 3	12 9	Y	11	20 1		3
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	184 3	18 9	Y	16	13 1		6
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	235 3	15 9	Y	14	12 1		8
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	219 3	7 9	Y	6			14
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	220 3	9 9	Y	8	11 1		11
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216 3	8 9	Y	7	11 1		7

VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223		
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21 3	2 9	Y	2	3 1		1
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	19 3	1 9	Y	1	1 1		1
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	19 3	1 9	Y	1	1 1		1
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			1
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	18 3	1 9	Y	1	1 1		1
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	21 3	1 9	Y	1	1 1		1

TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286		
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	396 3	34 9	Y	31	58 1		8
05	496 N	406	-0-	-90	-0-	372 3	34 9	Y	31	26 1		13
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	477 3	30 9	Y	27	25 1		15
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	445 3	15 9	Y	14			29
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	445 3	20 9	Y	18	24 1		23
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	438 3	17 9	Y	15	23 1		15

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-			5
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			5
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 3		Y	-0-			5
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		Y	-0-			5
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 3	2 9	Y	2			7
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	Y	1			8

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215		
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	166 3	4 9	Y	4	7 1		1
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	144 3	17 9	Y	15	11 1		5
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	194 3	12 9	Y	11	10 1		6
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	176 3	7 9	Y	6			12
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	197 3	7 9	Y	6	9 1		9
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	187 3	8 9	Y	7	10 1		6

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 - 3298		
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	60 3	12 9	Y	11			21
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	110 3	10 9	Y	9			30
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	200 3	11 9	Y	10			40
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	252 3	12 9	Y	11			51
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	233 3	17 9	Y	15			66
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	225 3	15 9	Y	14			80

TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD. KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:	2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 3068	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	-0-
GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4132 - 4183	
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	135
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	135
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	135
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	135
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	135
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	135
WILLIAMS, ELSIE		WELL #:	2	RRCID -> 115616	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 3212 - 3246	
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2016 - PLUGGED 04/13/16								
CALDWELL-ROGERS		WELL #:	2	RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3349 - 3966	
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3	-0-
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	-0-
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	-0-
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	-0-
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3	-0-
09		1830 N	1780	-0-	-50	-0-	1780 3	-0-
ROGERS, T. L.		WELL #:	1	RRCID -> 199325	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3695 - 4760	
04		960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 3	109
05		996 R	996	-0-	-0-	-0-	974 3	25
06		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1064 3	38
07		1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	974 3	64
08		1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1167 3	77
*09		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1039 3	126
ITX CORPORATION VEALE, A. S., -C-		WELL #:	6	RRCID -> 018500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	-0-
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		-0-

TURKEY RUN (UPPER GRAY)
K-M OIL COMPANY, INC.
KNOX "A"

91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
448857
WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				84
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

UNION HILL (STRAWN)
BRECK OPERATING CORP.
HOUSTON

92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
089974
WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1448	2	21	9	N	19				211
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	2	17	9	N	15	173	1		53
06	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1381	2	20	9	N	18				71
07	1519 N	1176	-0-	-343	-0-	1157	2	19	9	N	17				88
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	N	18				106
*09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1449	2	20	9	N	18				124

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)
BASA RESOURCES, INC.
GILMORE-OWEN UNIT

92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
053974
WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-				-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-				-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	132	1	1638	2	N	-0-				-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1718	2	N	-0-				-0-
08	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	169	1	1660	2	N	-0-				-0-
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	121	1	1649	2	N	-0-				-0-

VALERA (CROSSCUT)
NEWMAN & SCOTT
MCCORD "A"

92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
607393
WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

MCCORD -F-

WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				69
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				69
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-				69
07	403 N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-				69
08	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	2			N	-0-				69
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				69

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT		//CONT.//		607393									
MCCORD -H-		WELL #:		1	RRCID ->	069186	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	515	-0-	-2485	16808	515	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	504	-0-	-2596	14212	504	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	568	-0-	-2432	11780	568	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	654	-0-	-2446	9334	654	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	679	-0-	-2421	6913	679	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	693	-0-	-2307	4606	693	2		N	-0-			-0-

EDENS, RALPH M.		WELL #:		1	RRCID ->	088158	COMPL. DATE	08/15/1977	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2860 - 2870
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
08	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	2		N	-0-		118
09	14B2 EXT	24	-0-	24	71	24	2		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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCORD "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	053620	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A
04	1140 N	799	-0-	-341	-0-	788	2	11 9	N	10		391
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	674	2	12 9	N	11		402
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	2		N	-0-		402
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		402
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8 9	N	7		409
*09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1269	2	8 9	N	7		416

MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055512	COMPL. DATE	04/05/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	N/A
04	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
05	217 X	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
06	180 X	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-		-0-
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		-0-
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-		-0-
*09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VALERA (MORRIS) NEWMAN & SCOTT RAE, GEORGE B.		92951 750 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	2	RRCID ->	018503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2885 - 2897		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAE, GEORGE		WELL #:		4A	RRCID ->	102163	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2902 - 2918
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2016 - P/A 05/13/16												

SEALY RANCH		WELL #:		4B	RRCID ->	121086	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2926 - 2929
04	SHUT IN	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAN (MARBLE FALLS) CDU OIL CO. MC CRACKEN TRUST		93052 500 140598		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	4	RRCID ->	114221	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3294 - 3334	
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-
09	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAN DYKE (ATOKA) G & F OIL, INC. WHARTON "B"		93070 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	3	RRCID ->	088821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2530 - 2532	
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAN DYKE (ATOKA)		//CONT.//		93070 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
GOEN				WELL #:	1	RRCID ->	078171	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3819 - 3824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	3	Y	-0-	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	87	1	177	3	Y	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	76	1	114	3	Y	-0-	-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	260	-0-	260	260	95	1	165	3	Y	-0-	-0-
*09	T. A.	183	-0-	183	443	66	1	117	3	Y	-0-	-0-

WHARTON A				WELL #:	1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3704 - 3710
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	213	1	407	3	Y	-0-	15
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	277	1	559	3	Y	-0-	15
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	251	1	380	3	Y	-0-	15
*07	651 N	637	-0-	-14	-0-	249	1	388	3	Y	-0-	15
*08	DLQ G-10	903	-0-	903	903	330	1	573	3	Y	-0-	15
*09	1522 N	619	-0-	-903	-0-	223	1	396	3	Y	-0-	15

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
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-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
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	3	Y	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	58	1	117	3	Y	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	73	1	110	3	Y	-0-	-0-
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	59	1	92	3	Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	465	-0-	465	465	170	1	295	3	Y	-0-	-0-
*09	844 N	379	-0-	-465	-0-	136	1	243	3	Y	-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
04	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	3		N	-0-	-0-	71
05	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-	-0-	71
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-	71
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-	71
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-	-0-	71
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	-0-	71

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF. N/A
04	420 #	269	-0-	-151	-0-	234	3	35	9	Y	32	35 1 18
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	416	3	24	9	Y	22	34 1 6
06	450 #	415	-0-	-35	-0-	393	3	22	9	Y	20	24 1 2
07	465 #	403	-0-	-62	-0-	382	3	21	9	Y	19	21
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	312	3	11	9	Y	10	10 1 21
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT	-0-	21

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				19
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				19
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				19
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				10
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				10
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				10
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				10

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949					
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-				7
05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-				7
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-				7
07	372 #	218	-0-	-154	-0-	218	3			Y	-0-				7
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				7
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT				7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883					
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-				35
05	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-				35
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-				35
07	527 #	290	-0-	-237	-0-	290	3			Y	-0-				35
08	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-				35
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				35

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979					
04	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1027	3	18	9	Y	16				46
05	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1070	3	11	9	Y	10				56
06	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1012	3	20	9	Y	18	16	1		58
07	1023 #	981	-0-	-42	-0-	978	3	3	9	Y	3				61
08	719 R	719	-0-	-0-	-0-	708	3	11	9	Y	10	33	1		38
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT				38

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916					
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	475	3	36	9	Y	33				48
05	537 R	537	-0-	-0-	-0-	512	3	25	9	Y	23				71
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	485	3	46	9	Y	42	38	1		75
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	560	3	7	9	Y	6				81
08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	308	3	26	9	Y	24	76	1		29
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				29

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890					
04	390 #	290	-0-	-100	-0-	290	3			Y	-0-				32
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-				32
06	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-				32
07	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-				32
*08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-				32
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT				32

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550																
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
05		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				-0-
06		541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
07		558 #	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-				-0-
08		558 #	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-				-0-
09		540 #	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-				-0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR																
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685																
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347																

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

P.I.D. DRILLING INC 631265																
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413																

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-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VINES (MISSISSIPPIAN) 93884 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																
VINES, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438																

04		1320 N	1047	-0-	-273	-0-	1021	2	26	9	N	24	176	1		42
05		1271 N	1040	-0-	-231	-0-	1029	2	11	9	N	10	1	8		51
06		1110 N	968	-0-	-142	-0-	959	2	9	9	N	8	2	8		57
07		1085 N	947	-0-	-138	-0-	936	2	11	9	N	10				67
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				67
09		960 N	709	-0-	-251	-0-	709	2			N	-0-				67

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																

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4288 - 4294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			38
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			38
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	304	2	N	25	48	1	15
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-			15
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	N	7			22
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-			22

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158		
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2	Y	-0-			19
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	Y	-0-			19
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	Y	-0-			19
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	Y	-0-			19
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	158	2	Y	2			21
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	1			22

GRAGG NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168		
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2	N	-0-			20
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-			20
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	N	-0-			20
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-			20
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	158	2	N	2			22
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	N	1			23

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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			32

W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 3604 - 3612		
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			188
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2	N	-0-			188
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			188
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			188
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			188
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2	N	-0-			188

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
WINDHAM J. T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	179	-0-	-271	217	179 2	-0-
05	328 N	111	-0-	-217	-0-	111 2	-0-
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2	-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	589 2	50
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604 2	55
06	600 N	528	-0-	-72	-0-	528 2	55
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2	55
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2	55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		55

JOHNSON		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2	-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	-0-
05	1054 N	20	-0-	-1034	-0-	20 3	-0-
06	1020 N	20	-0-	-1000	-0-	20 3	-0-
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	-0-
07	930 N	613	-0-	-317	-0-	613 2	-0-
08	DLQ G-10	1031	-0-	1031	1031	1031 2	-0-
09	DLQ G-10	938	-0-	938	1969	938 2	-0-

W.G.C. (STRAWN) SLATE HOLDINGS, INC. BARRON		94268 500 787112	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

W.G.C. (STRAWN)		//CONT.//		94268 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.//		787112											
BARRON B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	112559	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 1586 - 1589				
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WLP (STRAWN)				94349 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
FOREMAN, ROGER				275738											
SANTO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF. 1528 - 1540				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
W.R.C. (MORRIS)				94377 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
HGN OPERATING I, LLC				383323											
GRAVES WEST		WELL #:		3201	RRCID ->	148390	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2645 - 2650				
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
07	T. A.	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-				-0-
08	T. A.	136	-0-	136	240	136	3			N	-0-				-0-
09	T. A.	936	-0-	936	1176	936	3			N	-0-				-0-
W-R-M, NORTH (CADD)				94398 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.				429435											
MATTHEWS 70		WELL #:		3	RRCID ->	094139	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4361 - 4374				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WADDELL RANCH (CONGL)				94490 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TARFON OIL & GAS CO.				836178											
W B R -WADDELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	132095	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 3624 - 3628				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
WADDELL		WELL #:		2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3522 - 3526				
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				108
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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		
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
04	1260 N	824	-0-	-436	-0-	796 2	28 9	N	25	186
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2013 2	100 9	N	91 172 1	105
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1555 2	72 9	N	65	170
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1822 2	57 9	N	52 168 1	54
08	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	1750 2	62 9	N	56	110
*09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1626 2	57 9	N	52	162

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		
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
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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		
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
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	48
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 2		N	-0-	48
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2		N	-0-	48
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	48
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	48
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	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		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	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
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	-0-
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
08	310 #	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-	-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261 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		
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
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-	7
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-	7
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-	7
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	7
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	7
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782										
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3941 - 3955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		750 #	697	-0-	-53	-0-	677 2	20 9	N		18			129
05		775 #	750	-0-	-25	-0-	750 2		N		-0-			129
06		750 #	729	-0-	-21	-0-	715 2	14 9	N		13			142
07		791 R	791	-0-	-0-	-0-	730 2	61 9	N		55	158 1		39
08		744 #	723	-0-	-21	-0-	713 2	10 9	N		9			48
09		720 #	707	-0-	-13	-0-	686 2	21 9	N		19			67

T-N-T ENGINEERING, INC.				834092										
COOPER, O. R.				WELL #:	2B	RRCID ->	084831	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3926 - 3941	
04		690 #	645	-0-	-45	-0-	645 2		N		-0-			-0-
05		713 #	348	-0-	-365	-0-	348 2		N		-0-			-0-
06		690 #	644	-0-	-46	-0-	644 2		N		-0-			-0-
07		713 #	680	-0-	-33	-0-	680 2		N		-0-			-0-
08		713 #	435	-0-	-278	-0-	435 2		N		-0-			-0-
09		660 #	595	-0-	-65	-0-	595 2		N		-0-			-0-

WRIGHT, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	132374	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3918 - 3950	
04		690 #	645	-0-	-45	-0-	645 2		N		-0-			-0-
05		713 #	348	-0-	-365	-0-	348 2		N		-0-			-0-
06		690 #	611	-0-	-79	-0-	611 2		N		-0-			-0-
07		713 #	682	-0-	-31	-0-	682 2		N		-0-			-0-
08		713 #	435	-0-	-278	-0-	435 2		N		-0-			-0-
09		660 #	595	-0-	-65	-0-	595 2		N		-0-			-0-

COOPER, O. R.				WELL #:	3	RRCID ->	148632	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	4059	PERF.	3930 - 3938	
04		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N		-0-			-0-
05		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N		-0-			-0-
06		240 #	111	-0-	-129	-0-	111 2		N		-0-			-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-			-0-
08		620 #	20	-0-	-600	-0-	20 2		N		-0-			-0-
09		600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N		-0-			-0-

PONDEROSA				WELL #:	1	RRCID ->	182933	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3905 - 3911	
04		657 R	657	-0-	-0-	-0-	645 2	12 9	N		11			261
05		434 #	356	-0-	-78	-0-	348 2	8 9	N		7	8 6		260
06		420 #	262	-0-	-158	-0-	253 2	9 9	N		8	174 1		94
07		434 #	290	-0-	-144	-0-	278 2	12 9	N		11			105
08		682 #	443	-0-	-239	-0-	435 2	8 9	N		7			112
09		660 #	609	-0-	-51	-0-	595 2	14 9	N		13			125

LEVERIDGE, M. R. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	218210	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	4000 - 4050	
04		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N		-0-			27
05		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N		-0-			27
06		450 #	397	-0-	-53	-0-	397 2		N		-0-			27
07		465 #	397	-0-	-68	-0-	397 2		N		-0-			27
08		465 #	392	-0-	-73	-0-	392 2		N		-0-			27
09		420 #	350	-0-	-70	-0-	350 2		N		-0-			27

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 RRCID -> 018521 COMPL. DATE 02/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				153
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				153
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				153
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				153
08		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-				153
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				153

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09		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																
04		6240 X	5874	-0-	-366	-0-	5874	2			N	-0-				-0-
05		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-				-0-
06		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-				-0-
07		6572 X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2			N	-0-				-0-
08		6572 X	6248	-0-	-324	-0-	6248	2			N	-0-				-0-
09		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT				-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280																
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A																
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
05		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-				-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
*08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008																
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-				14
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-				14
06		1170 N	746	-0-	-424	-0-	746	2			N	-0-				14
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				14

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080																
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-
05		1085 N	834	-0-	-251	-0-	834	2			N	-0-				-0-
06		1080 N	761	-0-	-319	-0-	761	2			N	-0-				-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				-0-
*09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070	
M	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
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	687	-0-	-367	-0-	687 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	910	-0-	-410	-0-	910 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	597	-0-	-674	-0-	597 2		N	-0-			-0-
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 2		N	-0-			-0-
09	900 N	553	-0-	-347	-0-	553 2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE ESTATE				3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

PETEX				659782			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-				1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952	
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-			7
05	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	1836 2		N	-0-			7
06	2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1957 2		N	-0-			7
07	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963 2		N	-0-			7
08	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1769 2		N	-0-			7
09	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	1909 2		N	-0-			7

BUCKLER, J. TRUST				1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176	
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651								
BLACK BROS.				34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3990	
04	T. A.	6808	-0-	6808	19087	6808 2		N	-0-			78
05	T. A.	6945	-0-	6945	26032	6945 2		N	-0-			78
06	T. A.	6661	-0-	6661	32693	6661 2		N	-0-			78
07	39393 X	6700	-0-	-32693	-0-	6700 2		N	-0-			78
*08	6479 X	6405	-0-	-74	-0-	6405 2		N	-0-			78
09	6270 X	2839	-0-	-3431	-0-	2839 2		N	-0-			78

BLACK BROS.				37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF. 3981 - 3988	
04	810 N	527	-0-	-283	-0-	527 2		N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
06	660 N	497	-0-	-163	-0-	497 2		N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
09	510 N	267	-0-	-243	-0-	267 2		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	540 N	464	-0-	-76	-0-	464 3			N	-0-	-0-
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 3			N	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-	-0-
09	540 N	472	-0-	-68	-0-	472 3			N	-0-	-0-

MOON RANCH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 179316	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4026	- 4033		
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632 3	2 9		N	2	32
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	486 3	4 9		N	4	36
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658 3	2 9		N	2	38
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	678 3	3 9		N	3	41
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641 3	2 9		N	2	43
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	609 3	3 9		N	3	46

MOON RANCH "C"				WELL #: 1	RRCID -> 182477	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4049	- 4054		
04	1110 N	895	-0-	-215	-0-	883 3	12 9		N	11	92
05	992 N	921	-0-	-71	-0-	909 3	12 9		N	11	103
06	900 N	864	-0-	-36	-0-	851 3	13 9		N	12	115
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	859 3	12 9		N	11	126
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	858 3	11 9		N	10	136
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	815 3	12 9		N	11	147

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196							
WALKER-BUCKLER				WELL #: 1	RRCID -> 161447	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3990	- 4026		
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-	6
05	1116 N	933	-0-	-183	-0-	933 2			N	-0-	6
06	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121 2			N	-0-	6
07	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095 2			N	-0-	6
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-	6
09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017 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		
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2			N	-0-	-0-
05	899 N	611	-0-	-288	-0-	611 2			N	-0-	-0-
06	840 N	692	-0-	-148	-0-	692 2			N	-0-	-0-
07	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 2			N	-0-	-0-
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT	-0-

PETEX				659782							
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 195285	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3984	- 3994		
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-	53
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2			N	-0-	53
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-	53
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2			N	-0-	53
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2			N	-0-	53
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 2			N	-0-	53

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154			
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
04	540 N	324	-0-	-216	-0-	324	2	N	-0-			45
05	589 N	315	-0-	-274	-0-	315	2	N	-0-			45
06	540 N	319	-0-	-221	-0-	319	2	N	-0-			45
07	341 N	108	-0-	-233	-0-	108	2	N	-0-			45
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-			45
09	330 N	209	-0-	-121	-0-	209	2	N	-0-			45

DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148			
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			31
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136			
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			62
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			62
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			62
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			62
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			62
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			62

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960			
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A			
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2054	3	15	9	Y	14	16
05	2139 X	2065	-0-	-74	-0-	2063	3	2	9	Y	2	18
06	2070 X	2011	-0-	-59	-0-	2009	3	2	9	Y	2	20
07	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2138	3	4	9	Y	4	24
08	2139 X	2073	-0-	-66	-0-	2066	3	7	9	Y	6	30
09	2070 X	1942	-0-	-128	-0-	1938	3	4	9	Y	4	34

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK '58'				WELL #: 2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3961	-			3968	
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
04		714 N	714	-0-	-0-	710 2		4 9	N	4			110
05		775 N	666	-0-	-109	659 2		7 9	N	6			116
06		720 N	629	-0-	-91	625 2		4 9	N	4			120
07		744 N	648	-0-	-96	642 2		6 9	N	5			125
08		715 N	715	-0-	-0-	712 2		3 9	N	3			128
*09		715 N	715	-0-	-0-	713 2		2 9	N	2			130

LINK '24'				WELL #: 5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3706	-			3710	
04		1420 N	1420	-0-	-0-	1420 2			N	-0-			-0-
05		1209 N	785	-0-	-424	785 2			N	-0-			-0-
06		1530 N	1040	-0-	-490	1040 2			N	-0-			-0-
07		1457 N	682	-0-	-775	682 2			N	-0-			-0-
08		775 N	718	-0-	-57	718 2			N	-0-			-0-
09		1050 N	633	-0-	-417	633 2			N	-0-			-0-

CHERYL "51"				WELL #: 1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3810	-			3820	
04		626 N	626	-0-	-0-	388 2	238 9		N	216	170 1		269
05		744 N	698	-0-	-46	439 2	259 9		N	235	169 1		335
06		660 N	562	-0-	-98	397 2	165 9		N	150	329 1		156
07		726 N	726	-0-	-0-	499 2	227 9		N	206	172 1		190
08		743 N	743	-0-	-0-	530 2	213 9		N	194	163 1		221
*09		709 N	709	-0-	-0-	496 2	213 9		N	194	170 1		245

PARKER ENERGY COMPANY				640154									
WALKER ESTATE				WELL #: 1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE 07/20/1955	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3942	-			3880	
04		37 N	37	-0-	-0-	37 2			Y	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	38 2			Y	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	37 2			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-			-0-

PETEX				659782									
WALKER, ALICE, "C"				WELL #: 1	RRCID -> 018527	COMPL. DATE 04/08/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3878	-			3886	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4037	-			4047	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	- 4058		
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
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	785 2	N	-0-			-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 2	N	-0-			-0-
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	779 2	N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-			-0-
08	806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2	N	-0-			-0-
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	768 2	N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #:		2L	RRCID -> 148241	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3976	- 4076		
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-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810									
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242976	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4690	- 4710			
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-
09	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									
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242397	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5034	- 5050			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT			-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)				94954 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			

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #:	R 4	RRCID ->	236600	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5890 - 5906			

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #:	S 4	RRCID ->	245556	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5890 - 5900			

04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #:	M 4	RRCID ->	247982	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 - 5914			

04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 #: R 7 RRCID -> 248833										COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5890 -	5904
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143										COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844 -	5904
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535										COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 -	5912
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158										COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6263	PERF.	5802 -	5836
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412										COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5886 -	5904
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-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 #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5822	-	5838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	6372	PERF. 5826	-	5846	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5840	-	5850	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5844	-	5904	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5846	-	5866	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-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	
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-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)		94955 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH, 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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-
09	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		
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-			-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		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		
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1266 2	2 9	Y	2		17
05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1237 2		Y	-0-		17
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398 2	1 9	Y	1		18
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341 2	4 9	Y	4		22
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		Y	-0-		22
*09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		Y	-0-		22

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 6110 - 6160		
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2		Y	-0-		218
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		Y	-0-		218
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278 2	2 9	Y	2	71 1	149
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5083 2	11 9	Y	10		159
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 2		Y	-0-		159
09	2070	X	1697	-0-	-373	-0-	1696 2	1 9	Y	1		160

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 5826 - 6178		
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		Y	-0-		23
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-		23
06	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151 2		Y	-0-	14 1	9
07	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038 2		Y	-0-		9
08	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1026 2	1 9	Y	1		10
09	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904 2		Y	-0-		10

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6216 - 6236		
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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 #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2190 N	2159	-0-	-31	-0-	2155 2	4 9	Y	4		41
05		2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2168 2		Y	-0-		41
06		2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163 2		Y	-0-	16 1	25
07		2232 N	1872	-0-	-360	-0-	1872 2		Y	-0-		25
08		2170 N	1550	-0-	-620	-0-	1550 2		Y	-0-		25
09		2160 N	1370	-0-	-790	-0-	1370 2		Y	-0-		25

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
04		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4133 2	4 9	Y	4		54
05		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 2		Y	-0-		54
06		4410 X	3774	-0-	-636	-0-	3772 2	2 9	Y	2	48 1	8
07		4557 X	3752	-0-	-805	-0-	3752 2		Y	-0-		8
08		4557 X	3722	-0-	-835	-0-	3722 2		Y	-0-		8
09		4140 X	3401	-0-	-739	-0-	3401 2		Y	-0-		8

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1930 2	6 9	Y	5		39
05		1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1722 2		Y	-0-		39
06		2100 N	1740	-0-	-360	-0-	1740 2		Y	-0-	18 1	21
07		2015 N	1584	-0-	-431	-0-	1584 2		Y	-0-		21
08		1736 N	1494	-0-	-242	-0-	1494 2		Y	-0-		21
09		1740 N	1349	-0-	-391	-0-	1349 2		Y	-0-		21

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		23
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		23
06		540 N	376	-0-	-164	-0-	376 2		Y	-0-	7 1	16
07		496 N	341	-0-	-155	-0-	341 2		Y	-0-		16
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		16
09		390 N	321	-0-	-69	-0-	321 2		Y	-0-		16

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-		17
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		Y	-0-		17
06		1200 N	911	-0-	-289	-0-	911 2		Y	-0-	9 1	8
07		1147 N	830	-0-	-317	-0-	830 2		Y	-0-		8
08		992 N	812	-0-	-180	-0-	812 2		Y	-0-		8
09		900 N	750	-0-	-150	-0-	750 2		Y	-0-		8

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												
04		1719 N	1719	-0-	-0-	B	1719 3		N	-0-		-0-
05		1154 N	1154	-0-	-0-	B	1154 3		N	-0-		-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0-	B	1622 3		N	-0-		-0-
07		1767 N	1385	-0-	-382	B	1385 3		N	-0-		-0-
*08		1435 N	1435	-0-	-0-	B	1435 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTERS (4900 CONGL.)		//CONT.//	94985 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523					
HENDEYSON M.B.		WELL #:	1	RRCID -> 063614	COMPL. DATE 08/16/1975	TOTAL DEPTH	4713	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	-0-
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	-0-
06		300 N	189	-0-	-111 B	-0-	189 3	-0-
07		310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195 3	-0-
*08		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	-0-
09	01	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	NO RPT	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
WARREN-HENSLEY (MORRIS)			95294 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703					
RANCHA EIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 129914	COMPL. DATE 01/10/1989	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2845 - 2857
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WATSON (CADDO)			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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 #	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//	95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN	
SUN-KEY OIL CO., INC.			829320				
JONES, MARY -A-		WELL #:	1 L	RRCID -> 056183	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
WAYLAND			95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS	
DBC OPERATING COMPANY LLC			195725				
ALLEN		WELL #:	1	RRCID -> 070781	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 2359	PERF. N/A
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
FAMBROUGH, TIM D.			261260				
FAMBROUGH CARL		WELL #:	1 U	RRCID -> 060029	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH 4035	PERF. 1852 - 0
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		NO RPT
FAMBROUGH CARL		WELL #:	2	RRCID -> 063954	COMPL. DATE 10/15/1975	TOTAL DEPTH 1928	PERF. N/A
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		NO RPT
FAMBROUGH CARL		WELL #:	3	RRCID -> 065000	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH 1930	PERF. N/A
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		NO RPT
FAMBROUGH, CARL		WELL #:	1	RRCID -> 148388	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1838 - 1934
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		NO RPT

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 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
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	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	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277564 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 2203 - 2207

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-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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

04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	2	N	-0-		-0-
05	496 N	269	-0-	-227	-0-	99	1	170	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	173	-0-	-1237	-0-	96	1	77	2	N	-0-		-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	99	1	1990	2	N	-0-		-0-
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	99	1	2429	2	N	-0-		-0-
*09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	2	N	-0-		-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
WAYLAND, SE (DUFFER LIME) CC OIL & GAS MORRIS												
95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
140617		1		11/21/1981		4130		4020 -		4030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3					26
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3					26
06		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3					26
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3					26
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3					26
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						26
MORRIS "A"												
274964		1		04/16/1987		4229		3978 -		4095		
04		360 N	329	-0-	-31	-0-	325 3	4 9	N			226
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 3	4 9	N			230
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	354 3	2 9	N			232
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	353 3	6 9	N			237
08		372 N	357	-0-	-15	-0-	351 3	6 9	N			242
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						242
FOAG, INC. LANGFORD, G. R.												
274964		1		10/02/1980		4039		3976 -		4004		
04		150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2					-0-
05		155 N	87	-0-	-68	-0-	87 2					-0-
06		150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2					-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2					-0-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2					-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2					-0-
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G. R.												
641520		1		05/15/1979		4005		3932 -		3940		
04		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 2					60
05		6758 X	6004	-0-	-754	-0-	6004 2					60
06		6540 X	4912	-0-	-1628	-0-	4912 2					60
07		6758 X	6703	-0-	-55	-0-	6703 2					60
08		6665 X	6224	-0-	-441	-0-	6224 2					60
09		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-						60
SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON												
763148		2		09/01/1982		4271		3932 -		3938		
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2					-0-
05		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2					-0-
06		240 N	10	-0-	-230	-0-	10 2					-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2					-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2					-0-
*09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRAZDA "A"												
850964		2AU		09/04/1986		4140		3984 -		4020		
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3					8
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3					8
06		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3					8
07		310 N	134	-0-	-176	-0-	134 3					8
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						8
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						8

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) TRIPLE SINGLETON, INC. MARCOM		//CONT.//	95525 600 870459	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID -> 237724	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3910 - 3925		
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
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		79
05	279 N	120	-0-	-159	-0-	11 1	109 2	N	-0-		79
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	13 1	139 2	N	-0-		79
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 2	N	-0-		79
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 2	N	-0-		79
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	12 1	131 2	N	-0-		79
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SATTERWHITE "A"			95525 650 239726	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3994 - 4018		
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	32	-0-	32	60	32 2		Y	-0-		-0-
SATTERWHITE "A"			WELL #:	4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3958 - 4073	
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-		-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) OWL CREEK OPERATING CO., INC. HICKS			95583 200 629889	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	3714 - 3798		
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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
WEATHERFORD (ATOKA UP.) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP AREY UNIT			95583 333 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3396 - 3452		
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		23
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		23
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	238 3		N	-0-		23
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		23
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
TARPON OIL & GAS CO. NEAL UNIT			836178			CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	2340 - 2566		
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	215 2	N	-0-		-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974								
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A		
M	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
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647		
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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONCRIEF, C. B.		574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750		
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
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	6 1	34 2	N	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12 1	56 2	N	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	81 1	147 2	N	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	254 1	164 2	N	-0-	-0-
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	152 1	87 2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 077284		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6 1	10 2	N	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	11 1	7 2	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 1	3 2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692		
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
04	150 N	61	-0-	-89	-0-	10 1	51 2	N	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26 1	118 2	N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 2	N	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	65 1	117 2	N	-0-	-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	93 1	61 2	N	-0-	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	45 1	26 2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD (STRAWN) MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH		//CONT.// //CONT.//	95583 680 574775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 078575 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2258 - 2261												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT			95583 681 809930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SE.(1900) HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON			95589 400 354655	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991												
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-

RYDEL, A. C., JR. BOWMAN-RYDEL			739831	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) PM RANCH BLACK			95590 200 631370	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

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-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

04	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	9	1	382	2	N	-0-				-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	1	1	46	2	N	-0-				-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	7	1	288	2	N	-0-				-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	12	1	557	2	N	-0-				-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

04	360 N	332	-0-	-28	B	-0-	332	2			N	-0-				-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-				-0-
06	329 N	233	-0-	-96	B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
07	340 N	304	-0-	-36	B	-0-	6	1	298	2	N	-0-				-0-
08	372 N	256	-0-	-116	B	-0-	256	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-				-0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

04	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	4	1	300	2	N	-0-				-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-				-0-
07	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	271	2			N	-0-				-0-
08	558 N	252	-0-	-306	B	-0-	2	1	250	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	256	-0-	-74	B	-0-	2	1	254	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER							
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592													
CIRCLE W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	2135 - 2145					
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				
04		570 N	227	-0-	-343 B	-0-	12 1	215 2	N	-0-			-0-				
05		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	30 1	401 2	N	-0-			-0-				
06		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	37 1	381 2	N	-0-			-0-				
07		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-				
08		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	9 1	479 2	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-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
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	7 1	92 2	N	-0-			-0-				
05		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	6 1	75 2	N	-0-			-0-				
06		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	5 1	72 2	N	-0-			-0-				
07		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-				
08		93 N	38	-0-	-55 B	-0-	3 1	35 2	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		90 N	31	-0-	-59 B	-0-	2 1	29 2	N	-0-			-0-				
RKW OPERATING LLC				714311													
HARRINGTON				WELL #:		1		RRCID ->	084276		COMPL. DATE	09/27/1978		TOTAL DEPTH	4055	PERF.	2462 - 2481
04		360 N	177	-0-	-183 B	-0-	177 2		N	-0-	12 7		-0-				
05		279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-				
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-				
07		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-				
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930													
FULLER, J. GU				WELL #:		1		RRCID ->	084287		COMPL. DATE	07/26/1978		TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2315 - 2317
04		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-				
05		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	26 1	123 2	N	-0-			-0-				
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	13 1	81 2	N	-0-			-0-				
07		155 N	78	-0-	-77 B	-0-	22 1	56 2	N	-0-			-0-				
08		155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2		N	-0-			-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
04		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-				
05		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-				
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-				
07		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-				
08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-				

WEATHERFORD, SW (3000)		//CONT.//		95590 550	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592								
MCCULLOUGH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	140086	COMPL. DATE	10/14/1991	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2224 - 2238
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

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-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
PEOPLES, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	081422	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3274 - 3311
04		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	5 1	346 2	N	-0-		2
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	10 1	353 2	N	-0-		2
06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	3 1	329 2	N	-0-		2
07		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	4 1	353 2	N	-0-		2
08		372 N	348	-0-	-24 B	-0-	4 1	344 2	N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		2

BRADFORD, E.M.		WELL #:		2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2985 - 2995
04		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	2 1	151 2	N	-0-		-0-
05		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	5 1	177 2	N	-0-		-0-
06		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	2 1	203 2	N	-0-		-0-
07		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	3 1	209 2	N	-0-		-0-
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	3 1	200 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3897 - 4042
04		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	4 1	325 2	N	-0-		13
05		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	8 1	315 2	N	-0-		13
06		300 N	231	-0-	-69 B	-0-	2 1	229 2	N	-0-		13
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		13
08		310 N	56	-0-	-254 B	-0-	1 1	55 2	N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		13

WITHERSPOON, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4009 - 4094
04		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	5 1	385 2	N	-0-		7
05		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	10 1	380 2	N	-0-		7
06		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	4 1	362 2	N	-0-		7
07		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	5 1	371 2	N	-0-		7
08		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	5 1	379 2	N	-0-		7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT		7

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) //CONT.// 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

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
04		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
05		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
06		510 N	454	-0-	-56 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
07		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
08		558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
09	01	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

04		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			5
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			5
06		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			5
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			5
08		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			5
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			5

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

04		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4 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

04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*09		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

04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-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

04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 2	1 9	N	1			93
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	447 2	2 9	N	2			95
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	426 2	2 9	N	2			97
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			97
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 2	1 9	N	1			98
*09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 2	3 9	N	3			101

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2787 - 2833	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	746 N	490	-0-	-256	-0-	490 2			Y	-0-			47
05	496 N	349	-0-	-147	-0-	349 2			Y	-0-			47
06	480 N	332	-0-	-148	-0-	332 2			Y	-0-			47
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501 2		1 9	Y	1			48
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			Y	-0-			48
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409 2		1 9	Y	1			49

LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794 - 2808	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
*09	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	
04	634 N	466	-0-	-168	-0-	466 2			Y	-0-			36
05	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 2			Y	-0-			36
06	450 N	317	-0-	-133	-0-	316 2		1 9	Y	1			37
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	478 2		1 9	Y	1			38
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			Y	-0-			38
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 2		1 9	Y	1			39

LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727 - 2731	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-			-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2			Y	-0-			-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2			Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-			-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-			-0-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	N/A	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2			N	-0-			-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-

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	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2			N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2			N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDON (CONGLOMERATE)		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	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
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2	N	-0-			53
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			53
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			53
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			53
*08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			53
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53

HINKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172		
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			18
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			18
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			18
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			18
*08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-			18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
WELDON, J. K.		WELL #: 1		RRCID -> 226662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3675 - 3688		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62

WELDON, J. K.		WELL #: 2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3678 - 3688		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			62

TOWER RESOURCES INC		862857										
TESCO		WELL #: 7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4028 - 4048		
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-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-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	84 1	160 3	Y	-0-		-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	86 1	173 3	Y	-0-		-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	112 1	169 3	Y	-0-		-0-
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	117 1	183 3	Y	-0-		-0-
*08	DLQ	G-10	290	-0-	290	-0-	106 1	184 3	Y	-0-		-0-
*09		550 N	260	-0-	-290	-0-	93 1	167 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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
CLEMENS		WELL #: 1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176		
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-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405		
04	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	2	N	-0-	-0-
05	620 N	347	-0-	-273	-0-	347	2	N	-0-	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-	-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2	N	-0-	-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427		
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-	71
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	71
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	71
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	71
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2	N	-0-	71
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	71

COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

WHISTLER BEND (CADDO)		96833 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
JACOBS, C. E., CO.		429435									
NAIL WC		WELL #: 1		RRCID -> 118562		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4693 - 4696			
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	5	1	161	2	N	-0-
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	6	1	178	2	N	-0-
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	3	1	100	2	N	-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	4	1	164	2	N	-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	4	1	143	2	N	-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	944	2	79	9	N	72				131
05	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	997	2	88	9	N	80				211
06	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	970	2	80	9	N	73	175	1		109
07	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1025	2	81	9	N	74				183
08	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1000	2	63	9	N	57	177	1		63
09	1050 #	847	-0-	-203	-0-	789	2	58	9	N	53				116

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	14B2 EXT	-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

04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
05	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
06	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
07	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-				-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1501	3	205	9	N	186	164	1		22
06	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487	3			N	-0-				22
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-				22
*08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-				22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

OMEGA ENERGY, LLC 622657
HARDY L.E. WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/16

RKW OPERATING LLC 714311
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	14	7		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				-0-

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4943 - 4971
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		
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	48 1	208 3	Y	1	1 8	16	
						1 9						
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	43 1	189 3	Y	-0-		16	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	41 1	155 3	Y	-0-	1 8	15	
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	34 1	151 3	Y	-0-		15	
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	50 1	155 3	Y	-0-		15	
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	37 1	146 3	Y	1	1 8	15	
						1 9						

WHITT (4000)				97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
WATERS TRAVIS E				WELL #:	1	RRCID ->	060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 1947 - 1970
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RKW OPERATING LLC				714311								
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4172 - 4238
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	98 2		N	-0-		-0-	
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		-0-	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		-0-	
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-	
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-		-0-	
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2		N	-0-		-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4046 - 4116
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	138 1	600 3	Y	-0-		-0-	
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	138 1	607 3	Y	-0-		-0-	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	181 1	692 3	Y	-0-		-0-	
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	154 1	679 3	Y	-0-		-0-	
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	221 1	695 3	Y	-0-		-0-	
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	158 1	625 3	Y	-0-		-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	

WHITTLES (CADD)		97144 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
WATSON OIL & GAS, INC.		901174										
WHITTLES		WELL #: 1		RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2830 - 2850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		30
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		30
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		30
07	775 N	620	-0-	-155	-0-	620	2		N	-0-		30
08	775 N	546	-0-	-229	-0-	546	2		N	-0-		30
09	750 N	687	-0-	-63	-0-	687	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1368 - 1376		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR		WELL #: 5		RRCID -> 079412		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1671 - 1718		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBAR,HAZEL -A-		WELL #: 3A		RRCID -> 126149		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1708 - 1715		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		97370 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		763148											
		WELL #:		1		RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4056	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	90 1	1702 2	N	21		73		
						23 9							
05	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	93 1	1679 2	N	25		98		
						28 9							
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	90 1	1761 2	N	20		118		
						22 9							
07	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	93 1	1745 2	N	22		140		
						24 9							
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	93 1	1708 2	N	19		159		
						21 9							
09	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	90 1	1671 2	N	12	152 1	19		
						13 9							

WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
		280875											
		WELL #:		2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3585 - 3640	
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		
04	540 #	431	-0-	-109	-0-	431 2		N	-0-		-0-		
05	558 #	431	-0-	-127	-0-	431 2		N	-0-		-0-		
06	540 #	503	-0-	-37	-0-	503 2		N	-0-		-0-		
07	558 #	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-		-0-		
08	558 #	480	-0-	-78	-0-	480 2		N	-0-		-0-		
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-		

WILSON, JERRY L. JENNINGS, EPPEY		929305		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:		1		RRCID -> 131491		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 3500 - 3609	
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		
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-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		238196											
		WELL #:		1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4077	
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		
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1219 2	33 9	N	30		103		
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1545 2	33 9	N	30		133		
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	912 2	33 9	N	30		163		
07	1302 N	898	-0-	-404	-0-	887 2	11 9	N	10		173		
08	1581 N	167	-0-	-1414	-0-	134 2	33 9	N	30	167 1	36		
09	960 N	105	-0-	-855	-0-	96 2	9 9	N	8		44		

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
		448810											
		WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084		PERF. 2004 - 2014	
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		
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-		-0-		
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-		-0-		
06	150 N	37	-0-	-113	-0-	37 2		N	-0-		-0-		
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54 2		N	-0-		-0-		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-		
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-		

 WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2					Y	-0-				-0-
05	558 #	521	-0-	-37	-0-	521	2					Y	-0-				-0-
06	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2					Y	-0-				-0-
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2					Y	-0-				-0-
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2					Y	-0-				-0-
*09	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2					Y	-0-				-0-

 SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

04	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2					Y	-0-				32
05	1085 #	856	-0-	-229	-0-	856	2					Y	-0-				32
06	1050 #	994	-0-	-56	-0-	994	2					Y	-0-				32
07	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1016	2					Y	-0-				32
08	1085 #	1021	-0-	-64	-0-	1021	2					Y	-0-				32
09	990 #	968	-0-	-22	-0-	968	2					Y	-0-				32

 SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

04	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2					N	-0-				4
05	1643 #	1570	-0-	-73	-0-	1570	2					N	-0-				4
06	1770 #	1700	-0-	-70	-0-	1700	2					N	-0-				4
07	1829 #	1619	-0-	-210	-0-	1619	2					N	-0-				4
08	1829 #	1630	-0-	-199	-0-	1630	2					N	-0-				4
09	1710 #	1580	-0-	-130	-0-	1580	2					N	-0-				4

 SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

04	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2					N	-0-				-0-
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2					N	-0-				-0-
06	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2					N	-0-				-0-
07	434 #	405	-0-	-29	-0-	405	2					N	-0-				-0-
08	434 #	397	-0-	-37	-0-	397	2					N	-0-				-0-
09	420 #	358	-0-	-62	-0-	358	2					N	-0-				-0-

 SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2					Y	-0-				-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2					Y	-0-				-0-
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2					Y	-0-				-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2					Y	-0-				-0-
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2					Y	-0-				-0-
*09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2					Y	-0-				-0-

 ENERGYQUEST II, LLC 252020
 STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) ENERGYQUEST II, LLC GARMS -A-		//CONT.// //CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN										
				252020			COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 2923	-	2929						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARMS -A-				WELL #: 2	RRCID -> 118820	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 3379	PERF. 2858	-	2862							
04	734 R	734	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	604	3	N	-0-					19
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	-0-	127	1	607	3	N	-0-					19
06	810 #	676	-0-	-134	-0-	-0-	136	1	540	3	N	-0-					19
07	837 #	796	-0-	-41	-0-	-0-	122	1	674	3	N	-0-					19
08	837 #	770	-0-	-67	-0-	-0-	178	1	592	3	N	-0-					19
09	720 #	716	-0-	-4	-0-	-0-	192	1	524	3	N	-0-					19

GARMS				WELL #: 5	RRCID -> 124412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3357	PERF. 2840	-	2846							
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, E. A.				WELL #: 9	RRCID -> 124413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3416	PERF. 2816	-	2820							
04	3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	2575	3	N	1					82
							1	9									
05	3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	2586	3	N	3					85
							3	9									
06	3090 R	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	2468	3	N	2					87
							2	9									
07	3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	2652	3	N	3					90
							3	9									
08	3122 R	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	2398	3	N	2					92
							2	9									
*09	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	758	1	2073	3	N	2					94
							2	9									

GARMS-LEATHWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 126405	COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH 3186	PERF. 2814	-	2828							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT	-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							
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-					-0-
05	93 #	46	-0-	-47	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
06	90 #	30	-0-	-60	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
07	93 #	31	-0-	-62	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
STOVER, DON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 3229 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
04		228 R	228	-0-	-0-	40 1	188 3	N	-0-		23
05		228 R	228	-0-	-0-	40 1	188 3	N	-0-		23
06		1133 R	1133	-0-	-0-	227 1	906 3	N	-0-		23
07		1661 R	1661	-0-	-0-	255 1	1406 3	N	-0-		23
08		1254 R	1254	-0-	-0-	290 1	964 3	N	-0-		23
09		1140 #	920	-0-	-220	246 1	674 3	N	-0-		23

STOVER, DON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

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			
04		60 N	42	-0-	-18	42 1		N	-0-		-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	38 1		N	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	38 1		N	-0-		-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	36 1		N	-0-		-0-
*08		35 N	35	-0-	-0-	35 1		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLEMMONS, W.M.		WELL #: 1		RRCID -> 097807		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626			
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HAROLD		WELL #: 2 D		RRCID -> 135889		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-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			
04		240 N	210	-0-	-30	210 2		N	-0-		64
05		156 N	156	-0-	-0-	156 2		N	-0-		64
06		180 N	180	-0-	-0-	180 2		N	-0-		64
07		128 N	128	-0-	-0-	128 2		N	-0-		64
08		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		64
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		64

WILLIE MAE (3RD CONGL) //CONT.// 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
 SLEMMONS, HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

WINDHAM, NORTH (MORRIS) 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 D.J. & T. ENERGY 196227
 DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0

04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
05	496 N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06	420 N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07	279 N	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
*09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-

DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412

04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			24
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			24
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			24
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			24
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-			24
09	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	2			Y	-0-			24

DAVIS, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458

04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			17
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			17
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			17
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-			17
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-			17
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-			17

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412					CNTY: SHACKELFORD		
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
04	390 #	301	-0-	-89	-0-	301	2		Y	-0-	14
05	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	2		Y	-0-	14
06	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-	14
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-	14
*08	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-	14
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT	14

DAVIS "B"		WELL #:		7612	RRCID ->	221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3446 - 3456
04	810 #	630	-0-	-180	-0-	630	2		Y	-0-	14
05	775 #	518	-0-	-257	-0-	518	2		Y	-0-	14
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-	14
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-	14
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	14
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT	14

DAVIS "WB"		WELL #:		6814	RRCID ->	221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3410 - 3416
04	T. A.	752	-0-	752	752	738	2	14	9	Y	56
05	T. A.	764	-0-	764	1516	746	2	18	9	Y	72
06	T. A.	704	-0-	704	2220	697	2	7	9	Y	78
07	2942 R	722	-0-	-2220	-0-	722	2			Y	78
08	775 #	636	-0-	-139	-0-	635	2	1	9	Y	79
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	79

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DAVIS "B"		WELL #:		7615	RRCID ->	223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	480 #	372	-0-	-108	-0-	372	2			Y	-0-			14
05	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-			14
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			14
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			14
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			14
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			14

DAVIS "B"		WELL #:		7616	RRCID ->	223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3412 - 3426		
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-			14
05	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			14
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			14
07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			14
*08	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			14
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			14

DAVIS "B"		WELL #:		7618	RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3400 - 3406		
04	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-			14
05	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-			14
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			14
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			14
*08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			14
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			14

DAVIS		WELL #:		5013	RRCID ->	225249	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3416 - 3431		
04	3300 #	2034	-0-	-1266	-0-	2034	2			Y	-0-			-0-
05	3410 #	1969	-0-	-1441	-0-	1969	2			Y	-0-			-0-
06	3300 #	1801	-0-	-1499	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
07	3410 #	1794	-0-	-1616	-0-	1794	2			Y	-0-			-0-
08	2976 #	1710	-0-	-1266	-0-	1710	2			Y	-0-			-0-
09	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440		
04	3540 #	2193	-0-	-1347	-0-	2193	2			Y	-0-			-0-
05	3658 #	2123	-0-	-1535	-0-	2123	2			Y	-0-			-0-
06	3540 #	1942	-0-	-1598	-0-	1942	2			Y	-0-			-0-
07	3658 #	1935	-0-	-1723	-0-	1935	2			Y	-0-			-0-
08	3224 #	1844	-0-	-1380	-0-	1844	2			Y	-0-			-0-
09	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 - 4766		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 - 3434		
04	510 #	386	-0-	-124	-0-	386	2			Y	-0-			14
05	496 #	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-			14
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			14
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			14
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			14
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			14

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

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
04	720 #	573	-0-	-147	-0-	573	2	Y	-0-		14
05	713 #	663	-0-	-50	-0-	663	2	Y	-0-		14
06	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	Y	-0-		14
07	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-		14
*08	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-		14
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		14

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

04	2160 #	1327	-0-	-833	-0-	1327	2	Y	-0-		-0-
05	2263 #	1284	-0-	-979	-0-	1284	2	Y	-0-		-0-
06	2190 #	1175	-0-	-1015	-0-	1175	2	Y	-0-		-0-
07	2263 #	1170	-0-	-1093	-0-	1170	2	Y	-0-		-0-
08	1953 #	1115	-0-	-838	-0-	1115	2	Y	-0-		-0-
09	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4 9	Y	4	25
05	775 #	255	-0-	-520	-0-	249	2	6 9	Y	5	30
06	750 #	234	-0-	-516	-0-	232	2	2 9	Y	2	32
07	775 #	241	-0-	-534	-0-	241	2		Y	-0-	32
08	248 #	213	-0-	-35	-0-	212	2	1 9	Y	1	33
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT	33

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

04	120 N	105	-0-	-15	-0-	93	2	12 9	N	11	100
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	101	2	19 9	N	17	117
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	101	2	29 9	N	26	143
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	105	2	11 9	N	10	153
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	97	2	22 9	N	20	173
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	71	2	11 9	N	10	183

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-	-0-
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-	-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-	-0-
07	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3		N	-0-	-0-
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-	-0-
09	1440 N	1294	-0-	-146	-0-	1294	3		N	-0-	-0-

WINSTON (STRAWN 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION				427179				TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222		
DUNLAP, J G				WELL #:	4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296	
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005			
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	-0-	87
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	18	1	442	3	Y	-0-	42
06	540 N	420	-0-	-120	-0-	17	1	403	3	Y	-0-	40
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	Y	-0-	40
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	40
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	Y	-0-	40

WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140				TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342	
CULVER D-872				WELL #:	1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY				042398				TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346	
BACON				WELL #:	2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
STERLING OIL AND GAS		818896												
WOODFIN		WELL #: 1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	824	2	28	9	N	25			139
05	873 R	873	-0-	-0-	-0-	844	2	29	9	N	26			165
06	780 #	690	-0-	-90	-0-	667	2	23	9	N	21	160	1	26
07	868 #	824	-0-	-44	-0-	802	2	22	9	N	20			46
08	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1344	2	52	9	N	47			93
09	840 #	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-			93

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3957 - 3964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	ALLOW CODE	GAS 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
04	1080 N	749	-0-	-331	-0-	714	2	35	9	N	32	38	1	5
05	1054 N	716	-0-	-338	-0-	680	2	36	9	N	33	27	1	11
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	721	2	35	9	N	32	30	1	13
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	768	2	36	9	N	33	40	1	6
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1216	2	36	9	N	33	28	1	11
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	698	2	34	9	N	31	38	1	4

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	ALLOW CODE	GAS 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)				98830 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PARKER		
BRAY, DONALD				089921								
BRAY				WELL #: 1	RRCID -> 110698	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 1801	PERF. 1530	-	1587		
M	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

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-
09	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		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
09	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		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARY, W. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018597	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3250	-	3280		
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3				N	-0-	-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3				N	-0-	-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3				N	-0-	-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3				N	-0-	-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3				N	-0-	-0-
09	990 N	844	-0-	-146	-0-	844 3				N	-0-	-0-

DAVIS, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 018602	COMPL. DATE 09/26/1928	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3350	-	3363		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3				N	-0-	-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3				N	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3				N	-0-	-0-
08	558 N	260	-0-	-298	-0-	260 3				N	-0-	-0-
09	420 N	173	-0-	-247	-0-	173 3				N	-0-	-0-

EVATT, J. V.				WELL #: 1	RRCID -> 018603	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3258	-	3289		
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3				N	-0-	-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3				N	-0-	-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3				N	-0-	-0-
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 3				N	-0-	-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3				N	-0-	-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200 3				N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-	-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-	-0-
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3			N	-0-	-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3			N	-0-	-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-	-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3			N	-0-	-0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249												
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3			N	-0-	-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3			N	-0-	-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-	-0-
08		558 N	371	-0-	-187	-0-	371 3			N	-0-	-0-
09		540 N	372	-0-	-168	-0-	372 3			N	-0-	-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319												
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3			N	-0-	-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-	-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-	-0-
08		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3			N	-0-	-0-
09		360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3			N	-0-	-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240												
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-	-0-
05		465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3			N	-0-	-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-	-0-
07		465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3			N	-0-	-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-	-0-
09		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3			N	-0-	-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361												
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-	-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-	-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-	-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3			N	-0-	-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-	-0-
09		270 N	220	-0-	-50	-0-	220 3			N	-0-	-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367												
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		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-	-0-
*09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-	-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225												
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-	-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-	-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-	-0-
08		372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3			N	-0-	-0-
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH															
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561															
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202															
M	O	ALLOW 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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS, JAY 569255															
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A															
04		240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
08		403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-			-0-
09		270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-			-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															
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250															
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A															
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	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															
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ERATH						
RODESSA OPERATING COMPANY				723592											
DORRIS				WELL #: 2	RRCID -> 173173	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3168 - 3227				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JACOBS				WELL #: 3	RRCID -> 173570	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	3138 - 3184				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEWART CONTRACT SERVICES				820789											
CARR-GORDON				WELL #: 1	RRCID -> 165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240				
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	694	2	22	9	N	20				165
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	20				185
06	660 N	517	-0-	-143	-0-	506	2	11	9	N	10				195
07	744 N	657	-0-	-87	-0-	651	2	6	9	N	5				200
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	N	10	184	1		26
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	N	10				36

TORCH OPERATING LLC				862620											
ALEXANDER, A. V.				WELL #: 1	RRCID -> 018560	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	3263 - 3298				
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	2	N	-0-				-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	2	N	-0-				-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	N	-0-				-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	30	1	92	2	N	-0-				-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	N	-0-				-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	N	-0-				-0-

BURRIS, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3181 - 3257				
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	50	1	204	2	N	-0-				-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	-0-				-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	284	1	1139	2	N	-0-				-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	412	1	1244	2	N	-0-				-0-
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	269	1	1091	2	N	-0-				-0-
09	1410 N	1165	-0-	-245	-0-	225	1	940	2	N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC DENNISON, A. H.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
WELL #:		1		RRCID -> 018563		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3125 - 3140			
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	
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	49 1	202 2	N	-0-			-0-	
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	33 1	193 2	N	-0-			-0-	
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	50 1	200 2	N	-0-			-0-	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	100 1	301 2	N	-0-			-0-	
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	65 1	263 2	N	-0-			-0-	
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	58 1	242 2	N	-0-			-0-	

EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208	
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	55 1	225 2	N	-0-			-0-	
05	713 N	137	-0-	-576	-0-	20 1	117 2	N	-0-			-0-	
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	55 1	219 2	N	-0-			-0-	
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	97 1	294 2	N	-0-			-0-	
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	52 1	210 2	N	-0-			-0-	
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	70 1	290 2	N	-0-			-0-	

FULFER, W. T.		WELL #:		5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	61 1	248 2	N	-0-			-0-	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	48 1	286 2	N	-0-			-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	61 1	243 2	N	-0-			-0-	
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	82 1	247 2	N	-0-			-0-	
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	61 1	248 2	N	-0-			-0-	
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	56 1	234 2	N	-0-			-0-	

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3231 - 3346	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	33 1	133 2	N	-0-			-0-	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22 1	132 2	N	-0-			-0-	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	29 1	117 2	N	-0-			-0-	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	60 1	182 2	N	-0-			-0-	
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	81 1	329 2	N	-0-			-0-	
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	96 1	399 2	N	-0-			-0-	

JACOBS, I. N.		WELL #:		1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132 - 3172	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	39 1	161 2	N	-0-			-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28 1	169 2	N	-0-			-0-	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	40 1	160 2	N	-0-			-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	54 1	165 2	N	-0-			-0-	
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	41 1	166 2	N	-0-			-0-	
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	40 1	168 2	N	-0-			-0-	

KEMP, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257	
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	74 1	300 2	N	-0-			-0-	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	61 1	358 2	N	-0-			-0-	
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	89 1	359 2	N	-0-			-0-	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	108 1	327 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	79 1	322 2	N	-0-			-0-	
09	450 N	372	-0-	-78	-0-	72 1	300 2	N	-0-			-0-	

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		1A		RRCID -> 018579		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3200 - 3258	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	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									
MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018580	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3224 - 3300	
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
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	38 1	227 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	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018581	COMPL. DATE	03/30/1960	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3142 - 3193	
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	35 1	143 2	N	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28 1	164 2	N	-0-				-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39 1	158 2	N	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	49 1	150 2	N	-0-				-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	30 1	120 2	N	-0-				-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	29 1	120 2	N	-0-				-0-

PARTEN, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018582	COMPL. DATE	04/05/1960	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3241 - 3298	
04	360 N	296	-0-	-64	-0-	58 1	238 2	N	-0-				-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	33 1	197 2	N	-0-				-0-
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	50 1	200 2	N	-0-				-0-
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	63 1	190 2	N	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	38 1	157 2	N	-0-				-0-

RUSSELL, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	018587	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3167 - 3233	
04	2040 N	1623	-0-	-417	-0-	320 1	1303 2	N	-0-				-0-
05	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	227 1	1342 2	N	-0-				-0-
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	339 1	1362 2	N	-0-				-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	449 1	1358 2	N	-0-				-0-
*08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	335 1	1361 2	N	-0-				-0-
09	1710 N	1083	-0-	-627	-0-	209 1	874 2	N	-0-				-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	018590	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3119 - 3168	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	432 1	1737 2	N	-0-				-0-
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	695 1	2101 2	N	-0-				-0-
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	408 1	1658 2	N	-0-				-0-
09	1770 N	1295	-0-	-475	-0-	250 1	1045 2	N	-0-				-0-

WYLIE, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018591	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3228 - 3264	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 2	N	-0-				-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	26 1	105 2	N	-0-				-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	34 1	101 2	N	-0-				-0-
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29 1	120 2	N	-0-				-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	23 1	94 2	N	-0-				-0-

YOUNG, I. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018592	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3197 - 3311	
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	126 1	511 2	N	-0-				-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	95 1	560 2	N	-0-				-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	142 1	572 2	N	-0-				-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	298 1	899 2	N	-0-				-0-
*08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	282 1	1146 2	N	-0-				-0-
*09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	238 1	993 2	N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC CARY, W.B.		//CONT.// //CONT.//	99140 166 862620	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH							
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594	COMPL. DATE 12/20/1961	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3175	-	3189				
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100 2	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97 2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613	COMPL. DATE 05/04/1929	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3138	-	3155				
04	420 N	279	-0-	-141	-0-	55	1	224 2	N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	110	1	655 2	N	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	155	1	621 2	N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	231	1	698 2	N	-0-			-0-
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	204	1	829 2	N	-0-			-0-
*09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	191	1	798 2	N	-0-			-0-
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617	COMPL. DATE 08/09/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3326	-	3335				
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79 2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426	COMPL. DATE 10/29/1963	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3180	-	3243				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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						
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341 2	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	63	1	371 2	N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382 2	N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	126	1	382 2	N	-0-			-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	96	1	389 2	N	-0-			-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	89	1	371 2	N	-0-			-0-
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972	COMPL. DATE 05/02/1965	TOTAL DEPTH 3295	PERF. N/A						
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	94	1	381 2	N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449 2	N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424 2	N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	140	1	422 2	N	-0-			-0-
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	108	1	439 2	N	-0-			-0-
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	98	1	407 2	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC STEWART		//CONT.// //CONT.//	99140 166 862620	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2		WELL #: 2A		RRCID -> 036464	COMPL. DATE 05/27/1965	TOTAL DEPTH 3280	PERF. N/A									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3194 - 3212									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175	COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3452 - 3468									
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3291 - 3333									
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	93	1	377	2	N	-0-					-0-
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	69	1	411	2	N	-0-					-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	124	1	497	2	N	-0-					-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	180	1	545	2	N	-0-					-0-
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	134	1	546	2	N	-0-					-0-
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	125	1	519	2	N	-0-					-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3149 - 3197									
04	14B2 EXT	82	-0-	82	-0-	16	1	66	2	N	-0-					-0-
05	223 X	141	-0-	-82	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3241 - 3289									
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	2	N	-0-					-0-
05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	416	1	2461	2	N	-0-					-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	508	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	468	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	2480 N	2042	-0-	-438	-0-	404	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	2400 N	2013	-0-	-387	-0-	389	1	1624	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

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
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	22	1	88	2	N	-0-				-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	39	1	233	2	N	-0-				-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	50	1	203	2	N	-0-				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	69	1	210	2	N	-0-				-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	54	1	219	2	N	-0-				-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	N	-0-				-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

04	540 N	505	-0-	-35	-0-	100	1	405	2	N	-0-				-0-
05	589 N	461	-0-	-128	-0-	67	1	394	2	N	-0-				-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	74	1	295	2	N	-0-				-0-
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	117	1	352	2	N	-0-				-0-
08	465 N	370	-0-	-95	-0-	73	1	297	2	N	-0-				-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	75	1	313	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

04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	N	-0-				-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	235	1	1392	2	N	-0-				-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	256	1	1030	2	N	-0-				-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	314	1	949	2	N	-0-				-0-
08	1426 N	1121	-0-	-305	-0-	222	1	899	2	N	-0-				-0-
09	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	199	1	829	2	N	-0-				-0-

MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - PLUGGED 08/02/16

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325

04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	112	1	455	2	N	-0-				-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	453	2	N	-0-				-0-
06	630 N	501	-0-	-129	-0-	100	1	401	2	N	-0-				-0-
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	145	1	440	2	N	-0-				-0-
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	100	1	407	2	N	-0-				-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	98	1	408	2	N	-0-				-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266

04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	190	1	774	2	N	-0-				-0-
05	992 N	899	-0-	-93	-0-	130	1	769	2	N	-0-				-0-
06	960 N	920	-0-	-40	-0-	183	1	737	2	N	-0-				-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	255	1	769	2	N	-0-				-0-
*08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	210	1	851	2	N	-0-				-0-
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	197	1	824	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

04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	290	2	N	-0-				-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	55	1	324	2	N	-0-				-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	73	1	293	2	N	-0-				-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	113	1	342	2	N	-0-				-0-
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	51	1	209	2	N	-0-				-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	67	1	282	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ERATH			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620								
SHELBY, D.A. GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	096048	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3227 -	3354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-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
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	82	1	335	2	N	-0-	-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	62	1	369	2	N	-0-	-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	150	1	600	2	N	-0-	-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	196	1	594	2	N	-0-	-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	139	1	565	2	N	-0-	-0-
09	750 N	660	-0-	-90	-0-	128	1	532	2	N	-0-	-0-
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 3186 -	3247
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	48	1	196	2	N	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	N	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	228	2	N	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	75	1	228	2	N	-0-	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	58	1	237	2	N	-0-	-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	51	1	214	2	N	-0-	-0-
EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3266 -	3329
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	114	1	462	2	N	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	77	1	457	2	N	-0-	-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	100	1	403	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	316	1	955	2	N	-0-	-0-
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	174	1	704	2	N	-0-	-0-
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	151	1	630	2	N	-0-	-0-
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 -	3121
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		//CONT.//		99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
PIERCE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3334 -	3354
04	540 N	407	-0-	-133	-0-	407	3		N	-0-	-0-	-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-	-0-	-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	15	-0-	-419	-0-	15	3		N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		682038								
CHAMBERS, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WOFFORD, R. NAT		935462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
WOFFORD		339696								
WOFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
Y-OH-Y (CADD)		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		
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2	N	-0-		-0-
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2	N	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
09	420 N	273	-0-	-147	-0-	273 2	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		99200 250 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	26	RRCID ->	195781	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902 PERF. 3449 - 3458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-

STUART, J.N. "B"		WELL #:	27	RRCID ->	195782	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3620 - 3671	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:	C 1	RRCID ->	202675	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3768 - 3784	
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-
05		279 N	87	-0-	-192	-0-	87 2		N	-0-
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-
07		186 N	27	-0-	-159	-0-	27 2		N	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-

STUART, J.N. "B"		WELL #:	28	RRCID ->	227481	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3838 - 3878	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:	35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020 PERF. 3507 - 3542	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC STUART, J. N. "A"		WELL #:	844073 12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3626 - 3650	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
*08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		//CONT.//		844073								
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 - 3805
04	2040 #	1983	-0-	-57	-0-	1909	2	74	9	N	67	131
05	2138 R	2138	-0-	-0-	-0-	2059	2	79	9	N	72	20
06	2250 #	2155	-0-	-95	-0-	2079	2	76	9	N	69	89
07	2325 #	2157	-0-	-168	-0-	2148	2	9	9	N	8	97
08	2325 #	1337	-0-	-988	-0-	1231	2	106	9	N	96	20
*09	2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2393	2	76	9	N	69	89
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	080503	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700 - 2704
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	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
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752		
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	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728		
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608										
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744		
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766		
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-

PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940		
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

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
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
 LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-