

(GWN415)

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

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														CNTY: LAMPASAS	
ARCH OIL & GAS, LLC															
TAYLOR															
WELL #: 2 RRCID -> 250167 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CENTRAL BASIN OIL INV. INC.															
BAILEY															
WELL #: 6CB RRCID -> 247521 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 3706 PERF. N/A															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCCLENNY															
WELL #: 5CB RRCID -> 247609 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
THOMAS															
WELL #: 2CB RRCID -> 247610 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCKAMIE															
WELL #: 1CB RRCID -> 247611 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CUMMING COMPANY, INC. THE															
101															
WELL #: 1A RRCID -> 196989 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILDCAT														CNTY: THROCKMORTON	
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC															
COLLINS, P. H. UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 194968 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4563 PERF. N/A															
M	0	ALLOW 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL OPERATING LLC															
THURBER															
WELL #: 1 RRCID -> 254450 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 4118															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKS, RHONE INC.															
LEA															
WELL #: 5 RRCID -> 246471 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRATER EQUIPMENT CO., INC.															
PRATER															
WELL #: 1 RRCID -> 221340 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2879 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REDWOOD OPERATING, INC.															
CUESTA-VOSS															
WELL #: 1 RRCID -> 247613 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 3238 PERF. N/A															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC															
EDWARDS, JACK															
WELL #: 1 RRCID -> 134067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DILLARD		WELL #:		1	RRCID -> 249650		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 2490		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARNER		WELL #:		1	RRCID -> 249652		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 2712		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID -> 249875		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 1900		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD		WELL #:		1	RRCID -> 250001		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 2370		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALL		WELL #:		1	RRCID -> 250003		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 1110		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GROOTHOFF		WELL #:		1	RRCID -> 250095		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 1096		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS				
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540									
FOWLER		WELL #:		1	RRCID -> 250100		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 1700		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAINEY-BREWER		WELL #:		2	RRCID -> 250101		COMPL. DATE 05/24/2009		TOTAL DEPTH 1100		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 250165		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 1100		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID -> 250166		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LUKEHART		WELL #:		1	RRCID -> 253244		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAINEY-BREWER		WELL #:		3	RRCID -> 253381		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAINEY-BREWER		WELL #:		1	RRCID -> 253391		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 1807		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540															
FUDGE		WELL #:		1	RRCID -> 253392		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 1870		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LUTZ		WELL #:		1	RRCID -> 253394		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 2400		PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
RAINEY-BREWER		WELL #:		5	RRCID -> 256437		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 1215		PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
RAINEY-BREWER		WELL #:		4	RRCID -> 256439		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 1610		PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HOFFPAUIR		WELL #:		1	RRCID -> 263517		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 1196		PERF. 841 - 855								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555																	
ROBERTSON CSL		WELL #:		12	RRCID -> 135176		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2482 - 2490								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

WILDCAT														
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.														
BARNHILL														
WELL #: 1 RRCID -> 263699 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16260 PERF. N/A														
CNTY: STEPHENS														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC														
DAVIDSON -40-														
WELL #: 4 RRCID -> 238993 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 1421 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WILBOURN ENERGY INC.														
MOTEN														
WELL #: 12CB RRCID -> 253017 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 824 - 1333														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOTEN														
WELL #: 6CB RRCID -> 253127 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 945 - 989														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
XSTAR RESOURCES LLC														
BARRON														
WELL #: 8 RRCID -> 255381 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 398 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.														
DAVIS, A.E.														
WELL #: 8 RRCID -> 109742 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1234 - 1240														
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-	-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-	-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-	-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-	-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2				N	-0-	-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-	-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. DAVIS, A.E.										//CONT.// 00119 500 //CONT.// 828317		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
										WELL #: 9		RRCID -> 110809		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 1312		PERF. 1238 - 1244	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-	
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-	
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-	
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-	
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-	
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-	
DAVIS, A.E.										WELL #: 10		RRCID -> 110810		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 1331		PERF. 1190 - 1201	
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-	
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-	
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-	
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-	
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-	
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-	
DAVIS, A.E.										WELL #: 11		RRCID -> 110811		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH 1307		PERF. 1228 - 1270	
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-	
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-	
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-	
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-	
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-	
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-	
DAVIS, A. E.										WELL #: 14		RRCID -> 112603		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 1320		PERF. 1190 - 1233	
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-	
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-	
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-	
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-	
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-	
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-	
DAVIS, A. E.										WELL #: 15		RRCID -> 112604		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 1320		PERF. 1164 - 1172	
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-	
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-	
DAVIS, A. E.										WELL #: 16		RRCID -> 112778		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 1323		PERF. 1200 - 1234	
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-	
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-	
WALKER, J.N.										WELL #: 2		RRCID -> 117701		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1210 - 1250	
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-	
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-	
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-	

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. WALKER, J.N.				//CONT.// 828317	00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROWN					
				WELL #:	3	RRCID -> 117702	COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL	DEPTH	1330	PERF.	1226 -	1260		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			N	-0-				-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-				-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-				-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-				-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 2			N	-0-				-0-
WALKER, J.N.				WELL #:	1	RRCID -> 117703	COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL	DEPTH	1315	PERF.	1150 -	1162		
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-				-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-				-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-				-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-				-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-				-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-				-0-
DAVIS, A.E.				WELL #:	18	RRCID -> 119330	COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL	DEPTH	1330	PERF.	1193 -	1201		
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-				-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2			N	-0-				-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2			N	-0-				-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2			N	-0-				-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-		11 2			N	-0-				-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2			N	-0-				-0-
MCNURLEN				WELL #:	101	RRCID -> 132946	COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL	DEPTH	1295	PERF.	1136 -	1144		
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			N	-0-				-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-				-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-				-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-				-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-		17 2			N	-0-				-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2			N	-0-				-0-
MCNURLEN				WELL #:	103	RRCID -> 132947	COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL	DEPTH	1311	PERF.	1168 -	1218		
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-				-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-		34 2			N	-0-				-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-				-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-		20 2			N	-0-				-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-				-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:	19	RRCID -> 134846	COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL	DEPTH	1308	PERF.	1197 -	1244		
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-				-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-				-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-				-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-				-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-		18 2			N	-0-				-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2			N	-0-				-0-
STEELE				WELL #:	1	RRCID -> 137064	COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL	DEPTH	1372	PERF.	1230 -	1288		
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2			N	-0-				-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2			N	-0-				-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-				-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-		76 2			N	-0-				-0-
02		84 N	42	-0-	-42	-0-		42 2			N	-0-				-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-				-0-

AMV (CISCO SD.)			00155 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ADAIR RESOURCES INC.			003966													
POPE			WELL #: 1		RRCID -> 118684		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 1036		PERF. 962 - 982					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
PENDRAGON OIL CO.			651162													
CLABORN			WELL #: 2		RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3255 - 3274					
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3				N	-0-				70
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3				N	-0-				70
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-				70
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-				70
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-				70
03	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					
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2		N	-0-				63
11	240 #	86	-0-	-154	-0-	5	1	81	2		N	-0-				63
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				63
01	310 #	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2		N	-0-				63
02	280 #	197	-0-	-83	-0-	11	1	186	2		N	-0-				63
03	279 #	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	2		N	-0-				63
GRIFFIN, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3342 - 3427					
10	651 #	445	-0-	-206	-0-	25	1	420	2		N	-0-				37
11	630 #	143	-0-	-487	-0-	8	1	135	2		N	-0-				37
12	651 #	1	-0-	-650	-0-	1	2				N	-0-				37
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2		N	-0-				37
02	392 #	184	-0-	-208	-0-	10	1	174	2		N	-0-				37
*03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	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					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ABBOTT (MARBLE FALLS)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480														
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	
10	1085 #	918	-0-	-167	-0-	57 1	861 3	N	-0-	-0-			-0-	
11	1050 #	493	-0-	-557	-0-	40 1	453 3	N	-0-	-0-			-0-	
12	1054 #	905	-0-	-149	-0-	73 1	832 3	N	-0-	-0-			-0-	
01	1054 #	1001	-0-	-53	-0-	105 1	896 3	N	-0-	-0-			-0-	
02	952 #	723	-0-	-229	-0-	72 1	651 3	N	-0-	-0-			-0-	
*03	958 R	958	-0-	-0-	-0-	95 1	863 3	N	-0-	-0-			-0-	
ABERNATHY (3620)														
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
EAGLES NEST 082968 WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699														
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-			-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-			-0-	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-			-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-			-0-	
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092														
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-			-0-	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-			-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-			-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-			-0-	
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	
ABERNATHY (4000)														
CROWN EQUIPMENT CO. 00350 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TURNER 191534 WELL #: 1 RRCID -> 161552 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002														
10	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2		N	-0-	-0-			23	
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-	-0-			23	
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-	-0-			23	
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-	-0-			23	
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-	-0-			23	
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		N	-0-	-0-			23	
MKS NATURAL GAS COMPANY														
WHARTON 518491 WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036														
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-	-0-			-0-	
11	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2		N	-0-	-0-			-0-	
12	155 N	31	-0-	-124 B	-0-	31 2		N	-0-	-0-			-0-	
01	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2		N	-0-	-0-			-0-	
02	112 N	63	-0-	-49 B	-0-	63 2		N	-0-	-0-			-0-	
*03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-	-0-			-0-	
ACE-TINER (CANYON REEF II)														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES														
JONES 800750 WELL #: 1 RRCID -> 159977 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			73	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			73	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			73	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			73	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	22 3	51 6	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			3
11	300 N	171	-0-	-129 B	-0-	171	2			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			3
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-	1 3	2 6	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500														
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD														
PETEX 659782														
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 5		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 5		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	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														
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			32
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2 9		N	2			34
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2 9		N	2			36
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			36
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	376	3	2 9		N	2			38
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-			38
ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
PEARSON, LEE ROY III 647749														
JONES, L.B. WELL #: 2 RRCID -> 253408 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3372 - 3402														
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-

ADVANCE (CADD)				00799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
WISE PRODUCTION COMPANY				933825											
MORRISON "X"				WELL #: 1		RRCID -> 103927		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4044 - 4070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-			15 1		68 2	N	-0-			53
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-			3 1		30 2	N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-			42 1		292 2	N	-0-			53
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-			24 1		241 2	N	-0-			53
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-			28 1		263 2	N	-0-			53
AKIN (BUCK CREEK)				00989 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
PARKS, J.W. "A" NCT-1				WELL #: 83		RRCID -> 102913		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1896 - 1902			
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-			269 2			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
AKIN (CADD)				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			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 3			N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 3			N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-			87 3			N	-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-			82 3			N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-			73 3			N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-			63 3			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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-			16 2			N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-			182 2			N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-			107 2			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-			-0-
03	186 N	62	-0-	-124	-0-			62 2			N	-0-			-0-
DAVIS, G. R.				WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 3114 - 3147			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

AKIN (CADD0)			//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY			//CONT.//		640154										
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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			
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-			46
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3				N	-0-			46
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3				N	-0-			46
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3				N	-0-			46
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-	46 7		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	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			
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2				N	-0-			110
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-			110
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-			110
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2				N	-0-			110
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-			110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			110
ALBANY (CADD0)					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			
10	2263 #	1984	-0-	-279	-0-	1984	3				N	-0-			164
11	2070 #	1854	-0-	-216	-0-	1854	3				N	-0-			164
12	2046 #	534	-0-	-1512	-0-	534	3				N	-0-			164
01	2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	2694	3	11	9		N	10			174
02	1792 #	1490	-0-	-302	-0-	1461	3	29	9		N	26			200
03	1984 #	1894	-0-	-90	-0-	1894	3				N	-0-	177 1		23
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			
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3				N	-0-			84
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				N	-0-			84
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3				N	-0-			84
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3				N	-0-			84
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3				N	-0-			84
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3				N	-0-			84
CASEY "32"			WELL #:		1	RRCID -> 190633		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4800 - 4814			
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-			127
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3				N	-0-			127
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3				N	-0-			127
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			127
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-			127
03	186 N	-0-	-0-	-186	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
10	589 #	534	-0-	-55	-0-	527	3	7	9	N		6					197						
11	570 #	489	-0-	-81	-0-	489	3			N		-0-					197						
12	589 #	504	-0-	-85	-0-	491	3	13	9	N		12					209						
01	558 #	487	-0-	-71	-0-	478	3	9	9	N		8					217						
02	476 #	426	-0-	-50	-0-	422	3	4	9	N		4					221						
03	527 #	469	-0-	-58	-0-	467	3	2	9	N		2					223						
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			
10	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N		-0-					-0-						
11	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	2			N		-0-					-0-						
12	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	2			N		-0-					-0-						
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N		NO RPT					-0-						
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N		NO RPT					-0-						
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N		NO RPT					-0-						
ALED0, SOUTH (ATOKA)													01402 000	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PARKER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													216378										
LITTLE BEAR RANCH													WELL #:	2	RRCID -> 084192	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4857	-	5629			
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	399	1	432	3	Y		-0-					4						
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	460	1	434	3	Y		-0-					4						
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	470	1	458	3	Y		-0-					4						
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	503	1	539	3	Y		-0-					4						
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	429	1	455	3	Y		-0-					4						
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	579	1	408	3	Y		-0-					4						
MCFARLAND-DIXON													WELL #:	2	RRCID -> 207611	COMPL. DATE 11/08/2004	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5813	-	5880			
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	590	1	1761	3	N		1					44						
						1	9																
11	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	553	1	1158	3	N		1					45						
						1	9																
12	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	597	1	1244	3	N		1					46						
						1	9																
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	587	1	1915	3	N		1					47						
						1	9																
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	514	1	1621	3	N		2					49						
						2	9																
*03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	604	1	1948	3	N		17					66						
						19	9																
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													252131										
MCFARLAND													WELL #:	C 1	RRCID -> 272945	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6020	-	6090			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1208				N		-0-					33						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1208				N		-0-					33						
12	1208 N	-0-	-0-	-1208	-0-					N		-0-					33						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					33						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					33						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					33						

OIL AND GAS DIVISION

ALED0, S (MARBLE FALLS) HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS															01402 100 354655	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #: 1 T															RRCID -> 091324	COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6135 - 6163						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	* *	EOM BALANCE					
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-			22 2						N	-0-				-0-					
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-			27 2						N	-0-				-0-					
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-			27 2						N	-0-				-0-					
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-			27 2						N	-0-				-0-					
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-			27 2						N	-0-				-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-					
ALED0, SE. (1200 STRAWN) RILEY, LANHAM RILEY, LANHAM															01404 900 712148	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
WELL #: 1															RRCID -> 139351	COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-					
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-					
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-					
ALEXANDRIA (GARDNER SD A) BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY ELLIOTT, R. B.															01433 210 093102	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #: 1B															RRCID -> 270471	COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2830 - 2850						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-					
ALFRED-DONNELL (CADD0) PETEX DONNELL, A. D.															01456 333 659782	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1C															RRCID -> 158654	COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335						
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
TXL-A															WELL #: 2C	RRCID -> 170295	COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 3447 - 4448					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-					
ALLEN (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT															01643 750 088563	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 2															RRCID -> 087574	COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 1369 - 1388						
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-			4 2						N	-0-				-0-					
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2						N	-0-				-0-					
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2						N	-0-				-0-					
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2						N	-0-				-0-					
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2						N	-0-				-0-					
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-			6 2						N	-0-				-0-					

ALLEN (STRAWN)		//CONT.//		01643 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 103520		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 2314		PERF. 1999 - 2060	
M	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
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALONGSIDE (MISS.)				01916 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442								
FORT GRIFFIN UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 275945		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4662		PERF. 5018 - 5031	
11	0	5230	-0-	5230	5230	5230 3		N	-0-			-0-
12	0	3760	-0-	3760	8990	3760 3		N	-0-			-0-
01	14210	-0-	-0-	-14210	-0-			N	-0-			-0-
02	28420	-0-	-0-	-28420	-0-			N	-0-			-0-
03	31465	8935	-0-	-22530	-0-	8935 3		N	-0-			-0-
ALVA LEE HAWKINS (3280)				02095 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
NORTH ALLEN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 123263		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3354 - 3460	
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			76
11	420 N	273	-0-	-147	-0-	273 2		N	-0-	66 1		10
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	335 2	11 9	N	-10			20
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2		N	-0-			20
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250 2		N	-0-			20
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		N	-0-			20
ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3111 - 3337	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			58
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-			58
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		N	-0-			58
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			58
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			58
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			58
ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562	
10	434 N	304	-0-	-130	-0-	298 2	6 9	N	5			77
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			77
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	180 2		N	-0-			77
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	230 2	3 9	N	3			80
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			80
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			80

ALVA LEE HAWKINS (3400)		02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
D & R ENTERPRISES		196846																
HAWKINS, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		295 2				N	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267 2				N	-0-					-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-		272 2				N	-0-					-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-		275 2				N	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	-0-		248 2				N	-0-					-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-		285 2				N	-0-					-0-
HAWKINS, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350								
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197 2				N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		178 2				N	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-		182 2				N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-		184 2				N	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	-0-		165 2				N	-0-					-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		190 2				N	-0-					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741																
EAST ALLEN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462								
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-		58 2				N	-0-					21
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61 2				N	-0-					21
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54 2				N	-0-					21
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		48 2				N	-0-					21
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	-0-		47 2				N	-0-					21
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-		47 2				N	-0-					21
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)		03095 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT												
CLAVO OIL, LLC		158307																
NAIL "103"		WELL #: 1S		RRCID -> 151870		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NAIL "103" B		WELL #: 3S		RRCID -> 157968		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1279 - 1283								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)		03097 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
CLAVO OIL, LLC		158307																
NAIL "103"		WELL #: 2		RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4618 - 4636								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANZAC (GARDNER)				03208 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
K-M OIL COMPANY, INC.				448857															
MORRIS -H-				WELL #: 45		RRCID -> 017305		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2450 - 2490							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2					N	-0-					-0-	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2					N	-0-					-0-	
12	496 N	98	-0-	-398	-0-	98	2					N	-0-					-0-	
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2					N	-0-					-0-	
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2					N	-0-					-0-	
03	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							
10	1705 N	80	-0-	-1625	-0-	80	2					N	-0-					-0-	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2					N	-0-					-0-	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2					N	-0-					-0-	
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2					N	-0-					-0-	
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478															
MILLER LITE "B"				WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MILLER DISCOVERY				WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MILLER RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 2100 - 2106							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)				03496 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586															
HANVEY-FEE				WELL #: 3		RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3356 - 3372							
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2					N	-0-					12	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2					N	-0-					12	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2					N	-0-					12	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2					N	-0-					12	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2					N	-0-					12	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586															
HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406															
M	0	ALLOW 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
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466															
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			105
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			105
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			105
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			105
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			105
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358															
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666															
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-			62
11		240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-			62
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			62
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			62
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			62
*03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			62

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490															
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2			9
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	124	3	3	9	N	3			12
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	114	3	2	9	N	2			14
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2			16
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3	9	N	3			19
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	N	3			22

ARLENE, N. (CONGL.) BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY ELLIOTT "A"														
		03617 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		093102		WELL #: 1		RRCID -> 170001		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4036 - 4102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
ARRIBA LIBRA (CADD)														
		03848 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN						
		153510		WELL #: 3		RRCID -> 275418		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5816 - 5826		
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	2027	-0-	2027	2027	2027	2			N	-0-			-0-
01	0 Z	3803	-0-	3803	5830	3614	2	189	9	N	172			172
02	0 Z	2464	-0-	2464	8294	2399	2	65	9	N	59	158	1	73
03	0 Z	8006	-0-	8006	16300	7923	2	83	9	N	75			148
ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)														
		03848 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
		829320		WELL #: 1 U		RRCID -> 056184		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ATWELL (LAKE SAND)														
		04321 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
		465526		WELL #: 1		RRCID -> 135798		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3518 - 3538		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AUBURN (DUFFER)														
		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		659782		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914		
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-			36
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			36
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-			36
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-			36
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-			36
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-			36
WHITE, WAYNE "46" UNIT														
		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890				
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-			54
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-			54
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-			54
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-			54
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-			54
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	2			N	-0-			54

AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
PROPP, WILLIAM D.		681468													
PROPP		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851													
WRIGHT, BESS L.		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901							
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
*03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
FORMATION RECOVERY LLC		276932		RRCID -> 102427		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834							
BRAMLET "A"		WELL #: 2													
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-				62
11	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				62
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				62
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-				62
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT				62
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				62
BRAMLET "A"		WELL #: 1		RRCID -> 102428		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894							
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-				62
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-				62
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				62
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				62
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT				62
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				62
SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A							
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-				-0-
12	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-				-0-
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-				-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT				-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAMLET 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 173817		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 2864							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//	04672 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
ROBERTSON HEIRS			WELL #:	1	RRCID -> 084819	COMPL. DATE 07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 -	2823
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	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						
NEWMAN, THOMAS			WELL #:	1	RRCID -> 100396	COMPL. DATE 10/03/1976	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2711 -	2748
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		23
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		23
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		23
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		23
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		23
*03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		23
MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:	2	RRCID -> 100397	COMPL. DATE 10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 -	2836
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		35
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		35
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		35
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		35
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	178 3	N	-0-		35
03	248 #	168	-0-	-80	-0-	168 3	N	-0-		35
LESTER UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 100398	COMPL. DATE 04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 -	2825
10	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-		14
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		14
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		14
01	248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-		14
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	209 3	N	-0-		14
03	248 #	97	-0-	-151	-0-	97 3	N	-0-		14
WOODS, MAUDIE "A"			WELL #:	1	RRCID -> 100400	COMPL. DATE 07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 -	2795
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-		48
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	264 3	6 9 N	5		53
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		53
01	279 #	255	-0-	-24	-0-	251 3	4 9 N	4		57
02	252 #	221	-0-	-31	-0-	217 3	4 9 N	4		61
03	279 #	252	-0-	-27	-0-	237 3	15 9 N	14		75
WILLIAMS, WILLIE			WELL #:	4	RRCID -> 100401	COMPL. DATE 04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 -	2763
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-		-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
*03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-		-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190									
WILLIAMS, WILLIE		WELL #: 3		RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2698 - 2742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80 3		Y	-0-		-0-
*03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2807 - 2861	
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		21
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		21
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		21
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		21
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		21
*03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		21

RANKIN, RAY		WELL #: 4		RRCID -> 100410		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2811 - 2815	
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		6
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		6
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		6
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		6
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55 3		Y	-0-		6
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-		6

RANKIN, RAY		WELL #: 3		RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2790 - 2804	
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		7
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-		7
12	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-		7
01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		7
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		7
*03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		7

WOODS, MAUDIE		WELL #:		RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2736 - 2796	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987											

WOODS, H.T.		WELL #: 1		RRCID -> 102369		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2796 - 2835	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794			
M	ALLOW 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
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			11
11	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-			11
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			11
01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			11
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			11
*03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			11

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID -> 106000		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825			
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			11
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			11
12	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			11
01	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-			11
02	252 #	251	-0-	-1	-0-	251	3			Y	-0-			11
*03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			11

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798			
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			2
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			2
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			2
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			2
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			2
03	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-			2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 - 2842			
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			23
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			23
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			23
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			23
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			23
03	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897			
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			43
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	N	1			44
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2			46
01	228 R	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	N	3			49
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	N	4			53
03	217 #	189	-0-	-28	-0-	185	3	4	9	N	4			57

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820			
10	403 #	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-			10
11	330 #	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-			10
12	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			10
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			10
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			10
03	434 #	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-			10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2762 - 2766			
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			1
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			1
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			1
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			1
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			1
*03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			1

BB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 -	2798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			5
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			5
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			5
01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			5
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			5
*03	298 R	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 -	2768				
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
01	514 R	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
02	437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
*03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 -	2804				
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
01	514 R	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
02	437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
*03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 -	2847				
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
01	514 R	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
02	437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
*03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 -	2780				
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-

BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999														
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2595 -	2685				
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3					N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3					N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3					N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3					N	-0-			-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2612 - 2732
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
101 RANCH -17-		WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2577 - 2856
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-		-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2115 - 2237
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3	N	-0-		-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2242 - 2248
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-		-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331 - 2339
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	154250	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2322 - 2330
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	3	Y	-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	65	1	205	3	Y	-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	82	1	234	3	Y	-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	52	1	258	3	Y	-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	126	1	158	3	Y	-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	63	1	243	3	Y	-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575												
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID -> 165739		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2834		PERF. 1858 - 1864					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID -> 225913		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 2305		PERF. 2154 - 2161					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. H. (CADD0)				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					
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					42
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					42
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					42
01	35 R	15	-0-	-20	-0-	15	2			N	-0-					42
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964												
4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

B.R.A. (CONGL.) BORDERLINE OPERATING CORP. LANDAR				04809 500 082999	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
				WELL #:	3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3921 -	3929			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	403 N	312	-0-	-91	-0-		312	3			N	-0-					66
11	360 N	310	-0-	-50	-0-		310	3			N	-0-					66
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3			N	-0-					66
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3			N	-0-					66
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3			N	-0-					66
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
LANDAR				WELL #:	5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3906 -	3912			
10	279 N	226	-0-	-53	-0-		226	3			N	-0-					84
11	270 N	224	-0-	-46	-0-		224	3			N	-0-					84
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	3			N	-0-					84
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	3			N	-0-					84
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3			N	-0-					84
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
LANDAR				WELL #:	6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3974 -	3984			
10	279 N	215	-0-	-64	-0-		215	3			N	-0-					54
11	240 N	214	-0-	-26	-0-		214	3			N	-0-					54
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	3			N	-0-					54
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	3			N	-0-					54
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3			N	-0-					54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
DUWE, DOUG				WELL #:	3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 -	3848			
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-					42
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3			N	-0-					42
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3			N	-0-					42
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3			N	-0-					42
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3			N	-0-					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
CHOLLA PETROLEUM, INC. NEWMAN, GRAGG				150683	WELL #:	2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4024 -	4034		
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	2			N	-0-					22
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	2			N	-0-					22
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2			N	-0-					22
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2			N	-0-					22
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	2			N	-0-					22
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2			N	-0-					22
STRINGER EAST				WELL #:	2	RRCID ->	214174	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	4128 -	4134			
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-		479	2	83 9		N	75					103
11	210 N	182	-0-	-28	-0-		182	2			N	-0-					103
12	310 N	151	-0-	-159	-0-		151	2			N	-0-					103
01	310 N	172	-0-	-138	-0-		172	2			N	-0-					103
02	168 N	167	-0-	-1	-0-		167	2			N	-0-					103
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-					103

B. R. A. (CONGL.)												CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.															
STRINGER EAST UNIT															
//CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 150683															
WELL #: 3 RRCID -> 217001 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 4218 - 4227															
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	EOM BALANCE
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				40
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-				40
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-				40
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-				40
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-				40
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				40

GRAGG HAWN KEARNEY												WELL #: 1 RRCID -> 223675 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 4300 - 4310			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				153
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				153
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				153
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				153
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				153
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				153

EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC.												238729			
DENO-GRAGG												WELL #: 1 RRCID -> 199917 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163			
10	806 N	628	-0-	-178	-0-	618	2	10	9	N	9	37	1		5
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	808	2	10	9	N	9				14
12	868 N	865	-0-	-3	-0-	854	2	11	9	N	10	1	8		23
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	811	2	11	9	N	10				33
02	756 N	701	-0-	-55	-0-	698	2	3	9	N	3				36
03	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-				36

COLEMAN												WELL #: 1 RRCID -> 206019 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142			
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	118	2	3	9	N	3				19
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6				25
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7				32
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	69	2	8	9	N	7				39
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	103	2	3	9	N	3				42
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-				42

FRANCIS												WELL #: 1 RRCID -> 206021 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3880 - 3886			
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	30	2	17	9	N	15	168	1		176
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	37	2	13	9	N	12				188
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	40	2	13	9	N	12				200
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	34	2	14	9	N	13				213
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	22	2	7	9	N	6				219
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	35	2	10	9	N	9				228

GRAGG, P. K.												WELL #: 1 RRCID -> 212130 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070			
10	2449 N	1454	-0-	-995	-0-	1446	2	8	9	N	7				74
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3				77
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	N	7				84
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-				84
02	1708 N	1102	-0-	-606	-0-	1102	2			N	-0-				84
03	1953 N	1723	-0-	-230	-0-	1719	2	4	9	N	4				88

B.R.A. (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO		
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
GRAGG, DENO //CONT.// 238729																
WELL #: 2 RRCID -> 214151 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146																
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		
10	1023 N	864	-0-	-159	-0-	851	2	13	9	N	12	132	1	12		
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1032	2	17	9	N	15			27		
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	903	2	18	9	N	16			43		
01	868 N	709	-0-	-159	-0-	689	2	20	9	N	18			61		
02	980 N	483	-0-	-497	-0-	481	2	2	9	N	2			63		
03	930 N	535	-0-	-395	-0-	501	2	34	9	N	31			94		
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991																
GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305																
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	327	2	1	9	N	1			22		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1			23		
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	N	1			24		
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	286	2	4	9	N	4			28		
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	255	2	10	9	N	9			37		
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	N	5			42		
KADANE CORPORATION 450038																
CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 PERF. N/A																
10	403 N	298	-0-	-105	-0-	4	1	294	2	N	-0-			20		
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	2	N	-0-			20		
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	4	1	241	2	N	-0-			20		
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	4	1	224	2	N	-0-			20		
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	N	-0-			20		
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	N	-0-			20		
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 075252 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A																
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 082739 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3988 - 4000																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
GIBSON RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085413 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3880 - 3977																
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	63	1	181	2	N	-0-			15		
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	58	1	163	2	N	-0-			15		
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	69	1	185	2	N	-0-			15		
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	82	1	201	2	N	-0-			15		
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	74	1	180	2	N	-0-			15		
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	73	1	171	2	N	-0-			15		

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038														
B.R.A.		WELL #:		5	RRCID -> 092998		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH		4063	PERF. 4034	-	4039				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16

HARMON CONSTANTIN UNIT 2				WELL #:		3	RRCID -> 093616		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH		4078	PERF. N/A				
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-			5	1	879	2	N	-0-					75
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-			5	1	626	2	N	-0-					75
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-			5	1	620	2	N	-0-					75
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-			5	1	588	2	N	2					77
								2	9									
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-			5	1	589	2	N	2					79
								2	9									
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-			5	1	623	2	N	1					80
								1	9									

B.R.A.				WELL #:		8	RRCID -> 095104		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH		4176	PERF. 4116	-	4136		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37

HARMON-CONSTANTIN (YMCA)				WELL #:		4	RRCID -> 099148		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH		4084	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

B.R.A.				WELL #:		9	RRCID -> 109796		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH		4520	PERF. 4379	-	4387		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30

HARMON-CONSTANTIN				WELL #:		6	RRCID -> 189352		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH		4162	PERF. 3742	-	4022		
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-			775	2	1	9	N	1					100
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-			873	2			N	-0-					100
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-			903	2			N	-0-					100
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-			362	2	2	9	N	2					102
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-			737	2	3	9	N	3					105
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-			578	2	3	9	N	3					108

B.R.A. (CONGL.) KADANE CORPORATION B.R.A.			//CONT.// //CONT.//		04809 500 450038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PALO PINTO								
			WELL #:		10	RRCID -> 241463		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	4010	-	4090					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	-0-	2074	2		123	9	N	112		149	1			162	
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2		100	9	N	91						253	
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2		187	9	N	170		348	1			75	
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2		119	9	N	108						183	
02	2184	N	2053	-0-	-131	-0-	-0-	1948	2		105	9	N	95		153	1			125	
*03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2		122	9	N	111		161	1			75	

TENNYSON					WELL #:	3	RRCID -> 241634		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL	DEPTH	4155	PERF.	4105	-	4157				
10	713	N	591	-0-	-122	-0-	-0-	591	2				N	-0-						38	
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	-0-	562	2				N	-0-						38	
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-						38	
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2				N	-0-						38	
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2				N	-0-						38	
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	-0-	674	2				N	-0-						38	

PITCOCK, INC. GIBSON-BELDING					665870 WELL #:	5	RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL	DEPTH	4293	PERF.	3895	-	3901				
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	365	2	N	-0-							90	
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	-0-	95	1	320	2	N	-0-							90	
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	352	2	N	-0-							90	
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	-0-	78	1	215	2	N	-0-							90	
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	-0-	75	1	210	2	N	-0-							90	
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	-0-	91	1	249	2	N	-0-							90	

GIBSON-BELDING					WELL #:		RRCID -> 091691		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL	DEPTH	4271	PERF.	3876	-	3886				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15	
03	P&A	COND	-0-	-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				
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	-0-	91	1	304	2	N	-0-							101	
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	-0-	66	1	222	2	N	-0-							101	
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	-0-	83	1	252	2	N	-0-							101	
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	-0-	80	1	223	2	N	-0-							101	
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	222	2	N	-0-							101	
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	-0-	85	1	228	2	N	-0-							101	

GIBSON-BELDING					WELL #:		RRCID -> 103832		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3970	-	3982				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							48	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							48	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							48	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							48	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							48	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							48	
PLUGGED AND ABANDONED_____			03/07/2012																		

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID -> 162766		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4061 - 4069	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			18
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-			18
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			18
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-			18
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2	N	-0-			18
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID -> 163196		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 4743		PERF. 4004 - 4016	
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	N	-0-			2
11	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-			2
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-			2
01	2945 N	2580	-0-	-365	-0-	2580	2	N	-0-			2
02	2660 N	2073	-0-	-587	-0-	2073	2	N	-0-			2
03	2728 N	2384	-0-	-344	-0-	2384	2	N	-0-			2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID -> 164791		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 4176 - 4180	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2	N	-0-			-0-
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	335	2	N	-0-			-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID -> 168416		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4242 - 4247	
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
12	806 N	641	-0-	-165	-0-	641	2	N	-0-			-0-
01	837 N	569	-0-	-268	-0-	569	2	N	-0-			-0-
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	485	2	N	-0-			-0-
03	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 153378		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3989 - 3998	
10	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3	N	-0-			17
11	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	3	N	-0-			17
12	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	3	N	-0-			17
01	930 N	711	-0-	-219	-0-	711	3	N	-0-			17
02	812 N	730	-0-	-82	-0-	730	3	N	-0-			17
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			17

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 126396		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3380 - 3387	
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2	N	-0-			66
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	N	-0-			66
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			66
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			66
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2	N	-0-			66
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	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	0	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH		4196	PERF. 3538 - 3546
10	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2	N	-0-		87
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2	N	-0-		87
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		87
01	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2	N	-0-		87
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2	N	-0-		87
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2	N	-0-		87
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3445 - 3455
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2	N	-0-		52
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-		52
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2	N	-0-		52
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2	N	-0-		52
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2	N	-0-		52
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		52
BRECK OPERATING CORP.				089974								
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH		3510	PERF. 3560 - 3563
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-		240
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	3	N	-0-		240
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	3	N	-0-		240
01	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	3	N	-0-		240
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-		240
*03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-		240
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH		3473	PERF. N/A
10	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	1867	3	N	-0-		-0-
11	2220	N	1886	-0-	-334	-0-	1886	3	N	-0-		-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-		-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-		-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-		-0-
*03	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	3	N	-0-		-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH		4106	PERF. 3482 - 3486
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3	N	-0-		-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3	N	-0-		-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53														
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					53														
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					53														
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					53														
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					53														
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					53														
DULIN, A														WELL #: 1										RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 3256 - 3268	
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					53														
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					53														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53														
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					53														
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					53														
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					53														
DULIN, A.														WELL #: 2														RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007	
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					53														
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					53														
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					53														
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					53														
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					53														
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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			
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-														
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-														
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-														
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-														
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-														
03	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			
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-														
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-														
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-														
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-														
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-														
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-														
BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS) D & R ENTERPRISES HART, I. N.														05482 550 196846 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: EASTLAND									
WELL #: 1														RRCID -> 147083										COMPL. DATE 07/25/1993		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3498 - 3505			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-														
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-														
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-														
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-														
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-														
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-														

BARON LIME (1200) ELDERS, WAYNE CORNELISON			05790 300 247525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
M	WELL #:	1	RRCID -> 088811	COMPL. DATE 03/12/1980	TOTAL DEPTH 1258	PERF. 1228	-	1244
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC BASHAM			448761	082552	05/04/1979	2334	1180	1214
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BASHAM			3	083772	08/01/1979	1300	1212	1242
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BARTLETT, EAST BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO. LITTLE, TEOLA			05934 001 059777	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JONES		
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31 3	N	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-
BATTLE CREEK (CONGL.) MOMENTUM OPERATING CO., INC. NEWTON			06152 500 574324	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2	N	-0-
11	780 N	706	-0-	-74	-0-	706 2	N	-0-
12	899 N	697	-0-	-202	-0-	697 2	N	-0-
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2	N	-0-
02	672 N	550	-0-	-122	-0-	550 2	N	-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-
BEALL (MORRIS) HUNTER, THALIA BEALL, J.H.			06442 500 419221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL) BORDERLINE OPERATING CORP. MCDONALD BIRDWELL				06460 300 082999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1				RRCID -> 167305	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4266	-	4270	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/09/2014							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RIDGEWOOD ESTATES				709694	RRCID -> 167327	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4148	-	4154
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					9
PLUGGED AND ABANDONED				04/02/2004							
REEDY, G. A.				WELL #: 1	RRCID -> 170456	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4202	-	4207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
TEJAS WESTERN CORP. GOSS				841335	RRCID -> 172890	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3945	-	3952
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BEATTIE (MARBLE FALLS) GALA RESOURCES, LTD. WELCH				06514 500 293081	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COMANCHE		
WELL #: 1				RRCID -> 060643	COMPL. DATE 05/19/1974	TOTAL DEPTH	3133	PERF. N/A			
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			-0-
RUTLEDGE, KENNY GRANT				739150	RRCID -> 060644	COMPL. DATE 05/04/1974	TOTAL DEPTH	3067	PERF. 2579	-	0
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	9	1	141	2	-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)														CNTY: COMANCHE									
RUTLEDGE, KENNY																							
MOORE																							
WELL #: 1														RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE									
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-									
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-									
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-			-0-									
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-									
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-									
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-									
WOOLSEY														WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 0 - 2546	
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	N	-0-			-0-									
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	2	N	-0-			-0-									
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-			-0-									
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-									
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-			-0-									
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-			-0-									
WARREN														WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824		PERF. 2440 - 2452	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-									
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-									
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-									
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-									
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	1	1	137	2	N	-0-			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-									
SCRANTON EXPLORATION														760227									
PHIFER														WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618		PERF. N/A	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-									
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-									
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-									
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-									
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-									
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-									
LINEHAM-MCNAMARA														WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600		PERF. N/A	
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-									
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-									
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-									
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-									
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-									
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					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	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-									
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-									
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-									
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-									
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-									
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-									

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE															
WILSON COMPANY 928300															
GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-	
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-	
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964															
4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT			-0-	
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
BIBBY, A. E. 068957															
BIBBY WELL #: 2 RRCID -> 110268 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FLO, A.&P., INC. 273966															
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492															
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			89	
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			89	
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			89	
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			89	
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-			89	
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			89	
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516															
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-	
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-	
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-	
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUDDLESTON, B. N. 409131															
HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584															
10	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-			14	
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-			14	
12	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-			14	
01	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-			14	
02	168 #	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-			14	
*03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			14	

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
HARBIN, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	115706	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL	DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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	
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	576	2	2	9	N	2			37
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	N	5			42
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	654	2	3	9	N	3			45
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	N	5			50
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	N	4			54
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	628	2	1	9	N	1			55
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
ECHO PRODUCTION, INC.		240125												
BELDING, C. H. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	017322	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	4153 - 4163	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BELDING, C. H. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017323	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL	DEPTH	4375	PERF.	4246 - 4252	
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.)														
ECHO PRODUCTION, INC.														
BELDING, C. H. -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 017324 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEEN -B-														
WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANTY														
WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A														
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	836	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXACO														
WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128														
10	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	2			N	-0-			-0-
11	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXACO														
WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148														
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANTEY														
WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061														
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-			-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ORME, CHARLSIE														
WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830														
10	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-			-0-
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125										
CANTY 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 153136		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH		4021	PERF. 3952 - 3962		
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
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT				424940										
BELDING, C. H.		WELL #:		1	RRCID -> 034388		COMPL. DATE 08/20/1964		TOTAL DEPTH		4190	PERF. N/A		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2014 - PLUGGED 10/02/14														
PITCOCK, INC.				665870										
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID -> 161192		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH		4693	PERF. 4043 - 4048		
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			87
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			87
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	107	2	7	9	N	6			93
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			93
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	50	2	3	9	N	3			96
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-			96
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		
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			50
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-			50
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			50
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			50
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-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		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-			-0-
BENDA (CADD0)				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		
10	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			114
11	5970 #	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-			114
12	6169 #	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			114
01	6169 #	560	-0-	-5609	-0-	560	2			N	-0-			114
02	T. A.	5129	-0-	5129	5129	5129	2			N	-0-			114
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5129					N	-0-			114

BENTLEY (BASAL CONGL.)										07197 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.										868529						
STUART, J.N. "A"										WELL #: 3	RRCID -> 152846	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 3649	PERF. 3580	-	3585
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING ENERGY RESOURCES										465526						
CLARA ODESSA										WELL #: 1	RRCID -> 070640	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 3199	PERF. N/A		
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
RED HILLS OPERATING CO.										696725						
BERRYMAN, A. R.										WELL #: 1	RRCID -> 017327	COMPL. DATE 05/18/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2781	-	2789
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.										828317						
DOROTHY, FAYE										WELL #: 2	RRCID -> 081594	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 2764	-	2774
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
FAYE, DOROTHY										WELL #: 3	RRCID -> 083568	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2800	-	2812
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A												
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	434 N	124	-0-	-310	-0-	9	1	115	2	N	-0-	-0-
LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A												
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	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												
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-	-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-	-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-	-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-	-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898												
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-	21
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-	21
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-	21
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-	21
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-	21
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	21

BETHESDA (BIG SALINE)														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491														
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936														
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			39
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			39
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			39
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-			39
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			39
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			39
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933														
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			1
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-			1
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-			1
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-			1
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	224	2			N	-0-			1
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			1
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961														
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970														
10	2139 N	1430	-0-	-709	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	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														
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	15	1	446	2	N	-0-			10
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	13	1	418	2	N	-0-			10
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-			10
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	8	1	368	2	N	-0-			10
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	9	1	303	2	N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
OXXN 630579														
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825														
10	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-			-0-
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-			-0-
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-			-0-
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-			-0-
02	728 N	601	-0-	-127	-0-	601	2			N	-0-			-0-
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-

BETHESDA (BIG SALINE)														CNTY: PARKER	
RWA, LLC															
SWANSON-WALDRUM UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 069109															
COMPL. DATE 09/23/1976															
TOTAL DEPTH 4830															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	133	1	486	3	N	-0-			-0-	
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	110	1	435	3	N	-0-			-0-	
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	129	1	523	3	N	-0-			-0-	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	131	1	500	3	N	-0-			-0-	
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	97	1	358	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CYRIER UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 069176															
COMPL. DATE 11/10/1976															
TOTAL DEPTH 4823															
PERF. N/A															
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	69	1	254	3	N	-0-			-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	74	1	292	3	N	-0-			-0-	
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	78	1	315	3	N	-0-			-0-	
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	80	1	307	3	N	-0-			-0-	
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	69	1	255	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SIMMONS															
WELL #: 2															
RRCID -> 161912															
COMPL. DATE 10/10/1996															
TOTAL DEPTH 5110															
PERF. 4852 - 5010															
10	465 N	358	-0-	-107	-0-	79	1	279	3	N	-0-			-0-	
11	420 N	293	-0-	-127	-0-	59	1	234	3	N	-0-			-0-	
12	372 N	205	-0-	-167	-0-	41	1	164	3	N	-0-			-0-	
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	54	1	205	3	N	-0-			-0-	
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	57	1	212	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
RUSSELL, ETTA															
WELL #: 1															
RRCID -> 074238															
COMPL. DATE 06/20/1977															
TOTAL DEPTH 4940															
PERF. N/A															
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	3	Y	-0-			-0-	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	-0-			-0-	
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	69	1	390	3	Y	-0-			-0-	
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	53	1	361	3	Y	-0-			-0-	
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	53	1	308	3	Y	-0-			-0-	
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	95	1	339	3	Y	-0-			-0-	
BETHESDA (CADD0)														CNTY: PARKER	
HOBSON, PHILIP R.															
HOBSON "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 090890															
COMPL. DATE 08/21/1980															
TOTAL DEPTH 5035															
PERF. 3155 - 3194															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
RWA, LLC															
SWANSON-WALDRUM UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 069108															
COMPL. DATE 09/23/1976															
TOTAL DEPTH 4930															
PERF. N/A															
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	125	1	457	3	N	-0-			-0-	
11	630 N	573	-0-	-57 B	-0-	116	1	457	3	N	-0-			-0-	
12	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	131	1	533	3	N	-0-			-0-	
01	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	125	1	479	3	N	-0-			-0-	
02	532 N	512	-0-	-20 B	-0-	109	1	403	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BETHESDA (CADD0)			//CONT.// 07565 400			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
RWA, LLC			//CONT.// 687608												
GAINES, EDWARD			WELL #: 2			RRCID -> 071778			COMPL. DATE 06/24/1975			TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-			34 1	185 3	3	N	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-			29 1	138 3	3	N	-0-		-0-
12		186 N	42	-0-	-144 B	-0-			6 1	36 3	3	N	-0-		-0-
01		186 N	24	-0-	-162 B	-0-			4 1	20 3	3	N	-0-		-0-
02		168 N	26	-0-	-142 B	-0-			3 1	23 3	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
LAMPKIN, W. W.			WELL #: 1			RRCID -> 072855			COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 1			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
STAFFORD			WELL #: 1			RRCID -> 166995			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755			
10		341 N	306	-0-	-35 B	-0-			66 1	240 3	3	N	-0-		-0-
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-			80 1	315 3	3	N	-0-		-0-
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-			76 1	309 3	3	N	-0-		-0-
01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-			76 1	290 3	3	N	-0-		-0-
02		364 N	340	-0-	-24 B	-0-			72 1	268 3	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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			
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-			691 2			Y	-0-		-0-
11		600 N	494	-0-	-106	-0-			494 2			Y	-0-		-0-
12		527 N	99	-0-	-428	-0-			99 2			Y	-0-		-0-
01		682 N	23	-0-	-659	-0-			23 2			Y	-0-		-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-			305 2			Y	-0-		-0-
03		93 N	52	-0-	-41	-0-			52 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			
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-			282 3			N	-0-		46
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-			300 3			N	-0-		46
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-			471 3			N	-0-		46
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-			475 3			N	-0-		46
*02		480 N	480	-0-	-0-	-0-			480 3			N	-0-		46
03		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	
M	0	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
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BIG BEN (BIG SALINE A-1)										07756 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
XSTAR RESOURCES LLC										945934							
BARRON										WELL #: 2	RRCID -> 210271	COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3116 - 3120	
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-				-0-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BARRON										WELL #: 6	RRCID -> 213662	COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH	3795	PERF. 3079 - 3085	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 X	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	
10		527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3				Y	-0-				-0-
11		480 N	401	-0-	-79	-0-	401	3				Y	-0-				-0-
12		465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3				Y	-0-				-0-
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3				Y	-0-				-0-
02		364 N	274	-0-	-90	-0-	274	3				Y	-0-				-0-
03		403 N	107	-0-	-296	-0-	107	3				Y	-0-				-0-
LAMBSHEAD C-9										WELL #: 1	RRCID -> 208953	COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4366 - 4372	
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	497	3	110	9	N	100					188
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	481	3	109	9	N	99	181	1			106
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	500	3	119	9	N	108					214
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	498	3	124	9	N	113	188	1			139
02		560 N	559	-0-	-1	-0-	443	3	116	9	N	105					244
*03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	494	3	127	9	N	115	182	1			177

BIG BUFFALO (CADD0)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974												
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4238 - 4266				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	889 3	30 9	9	N		27			120
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	680 3	22 9	9	N		20			140
12	682 N	584	-0-	-98	-0-	561 3	23 9	9	N		21			161
01	682 N	442	-0-	-240	-0-	430 3	12 9	9	N		11			172
02	616 N	236	-0-	-380	-0-	222 3	14 9	9	N		13			185
03	589 N	212	-0-	-377	-0-	204 3	8 9	9	N		7	165 1		27
BIG BUSSY (CADD0, UPPER)		07772 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
EVERETT BROTHERS "805"		WELL #: 1D		RRCID -> 160694		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3728 - 3742				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P&A 08/18/14														
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683												
DEHAAN, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 236845		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 4018 - 4034				
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2			N		-0-			26
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N		-0-			26
12	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2			N		-0-			26
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 2			N		-0-			26
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	29 2			N		-0-			26
*03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N		-0-			26
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4100 - 4126				
10	992 #	896	-0-	-96	-0-	896 2			N		-0-			40
11	960 #	698	-0-	-262	-0-	698 2			N		-0-			40
12	961 #	307	-0-	-654	-0-	307 2			N		-0-			40
01	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2			N		-0-			40
02	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N		-0-			40
*03	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N		-0-			40
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388												
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 3812 - 3817				
10	713 #	639	-0-	-74	-0-	639 2			N		-0-			-0-
11	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862 2			N		-0-			-0-
12	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 2			N		-0-			-0-
01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N		-0-			-0-
02	812 #	622	-0-	-190	-0-	622 2			N		-0-			-0-
03	899 #	676	-0-	-223	-0-	676 2			N		-0-			-0-

BIG HOLE (ATOKA "C")															49B					CNTY: PALO PINTO																			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.																																							
MCCLURE, J. M.																																							
WELL #: 3															RRCID -> 135602					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 4300					PERF. 4101 - 4108									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																	
10	558 #	457	-0-	-0-	-101	-0-	457	2						N	-0-						106																		
11	540 #	386	-0-	-0-	-154	-0-	386	2						N	-0-						106																		
12	558 #	549	-0-	-0-	-9	-0-	549	2						N	-0-						106																		
01	558 #	541	-0-	-0-	-17	-0-	541	2						N	-0-						106																		
*02	504 #	176	-0-	-0-	-328	-0-	176	2						N	-0-						106																		
*03	465 #	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-								N	NO RPT						106																		
BIG SALINE (STRAWN)															08020 400					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PALO PINTO									
LINDLEY, EDDIE															501219																								
RINGO, E. C.															WELL #: 1					RRCID -> 105167					COMPL. DATE 02/14/1983					TOTAL DEPTH 3607					PERF. 1658 - 1686				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-																		
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				
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2						N	-0-						-0-																		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2						N	-0-						-0-																		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2						N	-0-						-0-																		
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2						Y	-0-						-0-																		
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2						Y	-0-						-0-																		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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				
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2						N	-0-						-0-																		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2						N	-0-						-0-																		
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2						N	-0-						-0-																		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2						Y	-0-						-0-																		
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2						Y	-0-						-0-																		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																		
TOMLIN, O. UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 134849					COMPL. DATE 06/00/1954					TOTAL DEPTH 3695					PERF. N/A				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2						N	-0-						-0-																		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2						N	-0-						-0-																		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2						N	-0-						-0-																		
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2						Y	-0-						-0-																		
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-								Y	-0-						-0-																		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																		
TOMLIN, O. UNIT															WELL #: 1-W					RRCID -> 144038					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 3834					PERF. 3806 - 3814				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-																		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	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	0	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	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-							-0-	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-							-0-	
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-							-0-	
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				Y	-0-							-0-	
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				Y	-0-							-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
O TOMLIN "B" UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3946 - 3974			
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-							-0-	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-							-0-	
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-							-0-	
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				Y	-0-							-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-							-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
TOMLIN, O. "B" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963			
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-							-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-							-0-	
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-							-0-	
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-							-0-	
*02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				Y	-0-							-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196											
OLD THUNDER										WELL #: 1		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4126 - 4130			
10		3100	2197	-0-	-903	-0-	2197	2				N	-0-							-0-	
11		2970 #	1868	-0-	-1102	-0-	1868	2				N	-0-							-0-	
12		3038 #	1657	-0-	-1381	-0-	1657	2				N	-0-							-0-	
01		2697 #	1537	-0-	-1160	-0-	1537	2				N	-0-							-0-	
02		1736 N	1334	-0-	-402	-0-	1334	2				N	-0-							-0-	
03		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						N	NO RPT							-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			
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-							-0-	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2				N	-0-							-0-	
12		248 N	43	-0-	-205	-0-	43	2				N	-0-							-0-	
01		434 N	46	-0-	-388	-0-	46	2				N	-0-							-0-	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-							-0-	
*03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-							-0-	
ULMER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 145731		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3726 - 3746			
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-							-0-	
11		150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2				N	-0-							-0-	
12		248 N	21	-0-	-227	-0-	21	2				N	-0-							-0-	
01		186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2				N	-0-							-0-	
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-							-0-	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		
CEE BAR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
CEE BAR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 110808 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 3714 - 3770									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774									
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		
11	1080 N	868	-0-	-212	-0-	868	2		
12	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	2		
01	961 N	699	-0-	-262	-0-	699	2		
02	812 N	766	-0-	-46	-0-	766	2		
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		
RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854									
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		
MIZE, R. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800									
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	2		
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		
CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-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 "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835									
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	EOM BALANCE
10	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231 2			-0-
11	1140 N	905	-0-	-235	-0-	905 2			-0-
12	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903 2			-0-
01	1240 N	803	-0-	-437	-0-	803 2			-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			-0-
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			-0-
CEE BAR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 115332 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685									
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			3
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	652 2			3
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 2			3
01	806 N	570	-0-	-236	-0-	570 2			3
02	616 N	392	-0-	-224	-0-	392 2			3
03	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 2			3
PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100									
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			14
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2			14
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2			14
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2			14
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			14
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			14
NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750									
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			-0-
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	857 2			-0-
12	992 N	384	-0-	-608	-0-	384 2			-0-
01	961 N	818	-0-	-143	-0-	818 2			-0-
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	702 2			-0-
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			-0-
EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846									
10	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556 2			9
11	1680 N	1386	-0-	-294	-0-	1386 2			9
12	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	1288 2			9
01	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	1313 2			9
02	1288 N	1191	-0-	-97	-0-	1191 2			9
03	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274 2			9
MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655									
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428 2			30
11	1620 N	1055	-0-	-565	-0-	1055 2			30
12	1612 N	1153	-0-	-459	-0-	1153 2			30
01	1426 N	659	-0-	-767	-0-	659 2			30
02	980 N	763	-0-	-217	-0-	763 2			30
03	1147 N	577	-0-	-570	-0-	577 2			30
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878									
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2			13
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2			13
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			13
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			13
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	83 2			13
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2			13
MIZE, R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840									
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2			9
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			9
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			9
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			9
02	392 N	250	-0-	-142	-0-	250 2			9
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2			9
CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861									
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			5
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2			5
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			5
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			5
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			5
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			5
CEE BAR RANCH "J" WELL #: 1 RRCID -> 122245 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3760									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9
CEE BAR RANCH "L" WELL #: 1 RRCID -> 122428 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758									
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2			5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				5
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			5
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			5
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			5
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			5

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726									
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	18
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	18
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	18
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	18
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	18
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	18
MIZE, R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758									
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810									
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	10
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2	N	10
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	10
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	10
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2	N	10
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	10
CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704									
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2	N	3
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	2	N	3
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2	N	3
01	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	2	N	3
02	756 N	690	-0-	-66	-0-	690	2	N	3
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2	N	3
CEE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 126958 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814									
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	5
11	1200 N	885	-0-	-315	-0-	885	2	N	5
12	1147 N	856	-0-	-291	-0-	856	2	N	5
01	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	2	N	5
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2	N	5
03	868 N	584	-0-	-284	-0-	584	2	N	5

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
HEXAGON OIL AND GAS INC.				//CONT.// 383200													
EARP				WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3811 - 3922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-		153	2			N	-0-					28
11	150 N	149	-0-	-1	-0-		149	2			N	-0-					28
12	124 N	110	-0-	-14	-0-		110	2			N	-0-					28
01	155 N	143	-0-	-12	-0-		143	2			N	-0-					28
02	140 N	136	-0-	-4	-0-		136	2			N	-0-					28
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-					28

CEE BAR RANCH "B"				WELL #: 2		RRCID -> 127106		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3740 - 3851					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 127152		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3726 - 3815					
10	124 N	101	-0-	-23	-0-		101	2			N	-0-					2
11	120 N	99	-0-	-21	-0-		99	2			N	-0-					2
12	124 N	94	-0-	-30	-0-		94	2			N	-0-					2
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2			N	-0-					2
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2			N	-0-					2
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					2

CEE BAR RANCH "O"				WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3758 - 3805					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

RASBERRY, A.W. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3762 - 3875					
10	1395 N	746	-0-	-649	-0-		746	2			N	-0-					20
11	1380 N	941	-0-	-439	-0-		941	2			N	-0-					20
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379	2			N	-0-					20
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1321	2			N	-0-					20
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-		997	2			N	-0-					20
03	1364 N	1231	-0-	-133	-0-		1231	2			N	-0-					20

CEE BAR RANCH "A"				WELL #: 3		RRCID -> 127182		COMPL. DATE 04/30/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3686 - 3770					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

RASBERRY, A.W.				WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3725 - 3720					
10	1271 N	1038	-0-	-233	-0-		1038	2			N	-0-					-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2			N	-0-					-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2			N	-0-					-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	891	-0-	-313	-0-		891	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-		1075	2			N	-0-					-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
FEARS WELL #: 4 RRCID -> 127217 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3663 - 3823									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
FEARS WELL #: 3 RRCID -> 127218 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 3833									
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2	N	-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	2	N	-0-
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2	N	-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2	N	-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-
CEE BAR RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 127220 COMPL. DATE 05/07/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3699 - 3808									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CEE BAR RANCH "L" WELL #: 2 RRCID -> 127265 COMPL. DATE 05/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683									
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2	N	-0-
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2	N	-0-
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2	N	-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	-0-
02	504 N	432	-0-	-72	-0-	432	2	N	-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2	N	-0-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750									
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2	N	-0-
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2	N	-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2	N	-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462	2	N	-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802									
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2	N	-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2	N	-0-
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2	N	-0-
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2	N	-0-
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553	2	N	-0-
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2	N	-0-
EARP "A" WELL #: 2 RRCID -> 127465 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 3870									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	6
11	1020 N	519	-0-	-501	-0-	519 2		N	6
12	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	1009 2		N	6
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 2		N	6
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	6
03	1023 N	604	-0-	-419	-0-	604 2		N	6
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
NACHTIGALL WELL #: 2 RRCID -> 127752 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3688 - 3750									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798									
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2		N	15
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	576 2		N	15
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	15
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	15
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	515 2		N	15
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	15
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
CEE BAR RANCH "J" WELL #: 3 RRCID -> 151181 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3722 - 3777									
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	9
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
ULMER, C.M. WELL #: 1 RRCID -> 126031 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3734 - 3794														
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
10	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	290	1	984	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	318	1	993	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	297	1	860	3	N	-0-			-0-
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	344	1	1008	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	899	-0-	-333	-0-	251	1	648	3	N	-0-			-0-
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	237	1	1012	3	N	-0-			-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942														
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG WALLY (BASAL CONGL.) 08068 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH														
REVAL EXPLORATION LLC 703607														
GIBSON WELL #: 1L RRCID -> 163110 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3193 - 3201														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	4			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200														
ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050														
10	4309 #	4690	-0-	381 B	-34515	4690	3			N	-0-			-0-
11	3540 #	4374	-0-	834 B	-33681	4374	3			N	-0-			-0-
12	4898 #	4103	-0-	-795 B	-34476	4103	3			N	-0-			-0-
01	4898 #	3930	-0-	-968 B	-35444	3930	3			N	-0-			-0-
02	4424 #	3286	-0-	-1138 B	-36582	3286	3			N	-0-			-0-
03	4681 #	3562	-0-	-1119 B	-37701	3562	3			N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000)				//CONT.//	08140 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				//CONT.//	240200												
ECHOLS, BILL				WELL #:	8	RRCID ->	217818	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL	DEPTH	4280	PERF.	4057 -	4168		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	917	-0-		-261 B	-0-		917	3			N	-0-			-0-
11	1200	N	680	-0-		-520 B	-0-		680	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	623	-0-		-555 B	-0-		623	3			N	-0-			-0-
01	930	N	716	-0-		-214 B	-0-		716	3			N	-0-			-0-
02	644	N	433	-0-		-211 B	-0-		433	3			N	-0-			-0-
*03	670	N	670	-0-		-0- B	-0-		670	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL					WELL #:	9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	4221	PERF.	3938 -	4055	
10	1488	N	2768	-0-		1280 B	-17577		2768	3			N	-0-			-0-
11	2280	N	1866	-0-		-414 B	-17577		1866	3			N	-0-			-0-
12	2790	N	1877	-0-		-913 B	-17577		1877	3			N	-0-			-0-
01	2759	N	2014	-0-		-745 B	-17577		2014	3			N	-0-			-0-
02	1736	N	1891	-0-		155 B	-17422		1891	3			N	-0-			-0-
03	1891	N	1928	-0-		37 B	-17385		1928	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL					WELL #:	13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3880 -	3884	
10	31	N	94	-0-		63 B	-35838		94	3			N	-0-			-0-
11	15	N	318	-0-		303 B	-35535		318	3			N	-0-			-0-
12	8	N	200	-0-		192 B	-35343		200	3			N	-0-			-0-
01	93	N	200	-0-		107 B	-35236		200	3			N	-0-			-0-
02	308	N	100	-0-		-208 B	-35236		100	3			N	-0-			-0-
03	186	N	380	-0-		194 B	-35042		380	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL					WELL #:	16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL	DEPTH	4465	PERF.	4048 -	4100	
10	93	N	40	-0-		-53 B	-0-		40	3			N	-0-			-0-
11	90	N	78	-0-		-12 B	-0-		78	3			N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-		-0- B	-0-		73	3			N	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-		-0- B	-0-		78	3			N	-0-			-0-
02	84	N	21	-0-		-63 B	-0-		21	3			N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-		-1 B	-0-		61	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	
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			95
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			95
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			95
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			95
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			95
03	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	
10	702	N	702	-0-		-0-	-0-		681	2	21	9	N	19			80
11	730	N	730	-0-		-0-	-0-		712	2	18	9	N	16			96
12	833	N	833	-0-		-0-	-0-		833	2			N	-0-			96
01	763	N	763	-0-		-0-	-0-		753	2	10	9	N	9			105
*02	676	N	676	-0-		-0-	-0-		676	2			N	-0-			105
03	837	N	699	-0-		-138	-0-		665	2	34	9	N	31			136

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				//CONT.//	08171 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				//CONT.//	863965														
RITCHIE, JOHN				WELL #:	2	RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 - 3741							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
RIEBE, H.				WELL #:	3	RRCID -> 225915		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3578 - 3587					
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	N	18	80	1				114	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	123	9	N	112	50	1				176	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2	34	9	N	31	82	1				125	
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	-0-	307	2			N	-0-	82	1				43	
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	120	9	N	109						152	
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	-0-	351	2	20	9	N	18	85	1				85	
RITCHIE-WHARTON				WELL #:	2	RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3626 - 3644							
10	0 W	-0-	-0-	-0-		391					N	-0-						-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-		391					N	-0-						-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-		391					N	-0-						-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-		391					N	-0-						-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-		391					N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		391					N	-0-						-0-	
RITCHIE-WHARTON				WELL #:	1	RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3631 - 3641							
10	0 W	239	-0-	239	4036	239	2				N	-0-						-0-	
11	0 W	451	-0-	451	4487	451	2				N	-0-						-0-	
12	0 W	504	-0-	504	4991	504	2				N	-0-						-0-	
01	0 W	127	-0-	127	5118	127	2				N	-0-						-0-	
02	0 W	354	-0-	354	5472	354	2				N	-0-						-0-	
*03	1600 N	545	-0-	-1055	4417	545	2				N	-0-						-0-	
RITCHIE-WHARTON				WELL #:	7	RRCID -> 275776		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3578 - 3590							
10	1550 X	239	-0-	-1311	-0-	239	2				N	-0-						-0-	
11	1500 X	451	-0-	-1049	-0-	451	2				N	-0-						-0-	
12	1550 X	503	-0-	-1047	-0-	503	2				N	-0-						-0-	
01	1550 X	127	-0-	-1423	-0-	127	2				N	-0-						-0-	
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BILLY-BOB					08237 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.					274964														
LEDBETTER				WELL #:	1	RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3644 - 3648							
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2				Y	-0-						80	
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2				Y	-0-						80	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2				Y	-0-						80	
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2				Y	-0-						80	
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2				Y	-0-						80	
*03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2				Y	-0-						80	

BILLY-BOB		//CONT.//		08237 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.		//CONT.//		274964									
LEDBETTER		WELL #:		2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		2240 2		Y	-0-			76
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926 2		Y	-0-			76
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1694 2		Y	-0-			76
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		2374 2		Y	-0-			76
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		1900 2		Y	-0-			76
*03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2260 2		Y	-0-			76

BIRDSONG (LAKE SAND)				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	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-		149 2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-		115 2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-		136 2		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-		128 2		N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3542 - 3632	
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064 2		N	-0-			98
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 2		N	-0-			98
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 2		N	-0-			98
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017 2		N	-0-			98
02	840 N	800	-0-	-40	-0-		800 2		N	-0-			98
03	930 N	854	-0-	-76	-0-		854 2		N	-0-			98

STUART, J. N. "B"		WELL #:		22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3450 - 3458	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-		149 2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-		115 2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-		136 2		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-		128 2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-		111 2		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327		PERF. 3459 - 3468	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-		149 2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-		115 2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-		136 2		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-		128 2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-		111 2		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3716 - 3754	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-		149 2		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-		115 2		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-		136 2		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-		128 2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-		111 2		N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 2		N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2	N	-0-	-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2	N	-0-	-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	N	-0-	-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-	-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2	N	-0-	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-	-0-
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204							
STUART ESTATE "61"		WELL #: 10		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808	
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750	
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-	-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-	-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-	-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-	-0-
*02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070							
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MOUNTAIN TOP		WELL #: 6		RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262								
LINK RANCH 56		WELL #:	1	RRCID -> 170738		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3820 - 3833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		54
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		54
12	1054 N	663	-0-	-391	-0-	663 2		N	-0-		54
01	1085 N	769	-0-	-316	-0-	769 2		N	-0-		54
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		54
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		54

MORALES "65"		WELL #:	1	RRCID -> 175322		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3800 - 3808	
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-		-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
*03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-		-0-

LINK RANCH 56		WELL #:	2	RRCID -> 176354		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 4054		PERF. 3674 - 3684	
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		28
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		28
12	930 N	594	-0-	-336	-0-	594 2		N	-0-		28
01	961 N	689	-0-	-272	-0-	689 2		N	-0-		28
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		28
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		28

LINK RANCH "65"		WELL #:	1	RRCID -> 178037		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 4039		PERF. 3686 - 3690	
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		95
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		95
12	775 N	490	-0-	-285	-0-	490 2		N	-0-		95
01	806 N	567	-0-	-239	-0-	567 2		N	-0-		95
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		95
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		95

LINK RANCH "55"		WELL #:	1	RRCID -> 186547		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3880 - 3892	
10	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
11	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
12	2325 N	2085	-0-	-240	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
01	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
02	2044 N	1976	-0-	-68	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025 2		N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
BALL		WELL #:	17	RRCID -> 186406		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3252 - 3260	
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	128 1	640 2	Y	-0-		-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	88 1	651 2	Y	-0-		-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	81 1	620 2	Y	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	82 1	674 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	637	-0-	637	637	92 1	545 2	Y	-0-		-0-
*03	1406 N	769	-0-	-637	-0-	92 1	677 2	Y	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)				//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.//		835707												
BALL				WELL #:		25	RRCID -> 263501		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 3643		PERF. 3209 - 3216					
M	0	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
10		1023 N	692	-0-	-331	-0-	115	1	577	2	N	-0-		-0-				
11		810 N	601	-0-	-209	-0-	72	1	529	2	N	-0-		-0-				
12		930 N	589	-0-	-341	-0-	67	1	511	2	N	10	10 1	-0-				
							11	9										
01		682 N	550	-0-	-132	-0-	60	1	490	2	N	-0-		-0-				
02		560 N	473	-0-	-87	-0-	68	1	405	2	N	-0-		-0-				
03		589 N	502	-0-	-87	-0-	60	1	442	2	N	-0-		-0-				
BALL				WELL #:		26	RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3154 - 3196					
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-		-0-				
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-		-0-				
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-		-0-				
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-		-0-				
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	2888	1	1	4	2	N	-0-		-0-				
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-		-0-				
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215														
HART RANCH 25				WELL #:		3	RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3856 - 3864					
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-				
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-				
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-				
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-				
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-				
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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					
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
COMPTON, S. W.				WELL #:		6	RRCID -> 199310		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1998 - 2004					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
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					
10		2108 #	1782	-0-	-326	-0-	1782	2			N	-0-		76				
11		2070 #	1879	-0-	-191	-0-	1833	2	46	9	N	42		118				
12		2139 #	1859	-0-	-280	-0-	1833	2	26	9	N	24		142				
01		2139 #	1794	-0-	-345	-0-	1762	2	32	9	N	29		171				
02		1764 N	1501	-0-	-263	-0-	1480	2	21	9	N	19		190				
03		1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1612	2	4	9	N	4	162 1	32				

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BRADFORD														
				//CONT.//	08526 300	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
				//CONT.//	088563									
				WELL #:	2	RRCID -> 196048			COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK RANCH														
				WELL #:	1BC	RRCID -> 148627			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 1734 PERF. 880 - 892		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLACK RANCH														
				WELL #:	23	RRCID -> 156976			COMPL. DATE 09/14/1995			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906		
10		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-		-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		-0-
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-		-0-
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-		-0-
03		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-		-0-
BLACK RANCH (STRAWN 1100)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK RANCH														
				WELL #:	20	RRCID -> 148628			COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125		
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
ADDISON, D.														
				WELL #:	2	RRCID -> 155412			COMPL. DATE 03/27/1995			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142		
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-		-0-
BLACK RANCH (STRAWN 1500)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK RANCH														
				WELL #:	28	RRCID -> 147090			COMPL. DATE 09/10/1993			TOTAL DEPTH 3075 PERF. 1571 - 1561		
10		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-		-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-		-0-
12		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-		-0-
01		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-		-0-
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-		-0-
03		248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-		-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500)			//CONT.//		08535 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
BLACK RANCH			WELL #:		29	RRCID -> 147517		COMPL. DATE 09/13/1993		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1514 - 1522				
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
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 2			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2			N	-0-					-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-		207 2			N	-0-					-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-		139 2			N	-0-					-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-		102 2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH			WELL #:		1BT	RRCID -> 156653		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1565 - 1571				
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			N	-0-					-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-		39 2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-					-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-		21 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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-					-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-					-0-
01	15 N	5	-0-	-10	-0-		5 2			N	-0-					-0-
02	11 N	1	-0-	-10	-0-		1 2			N	-0-					-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH			WELL #:		16	RRCID -> 147510		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 818 - 826				
10	279 N	222	-0-	-57	-0-		222 2			N	-0-					-0-
11	270 N	143	-0-	-127	-0-		143 2			N	-0-					-0-
12	310 N	176	-0-	-134	-0-		176 2			N	-0-					-0-
01	217 N	136	-0-	-81	-0-		136 2			N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-		126 2			N	-0-					-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-		116 2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH			WELL #:		5BB	RRCID -> 148440		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 778 - 784				
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-		17 2			N	-0-					-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-

BLANKET (MARBLE FALLS)		08823 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
RICE DRILLING COMPANY		706685														
CARRUTH, RAYMOND		WELL #:	1	RRCID ->	089102	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2140 - 2154					
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLIND HOG (CADD0)		08880 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635														
GIBBONS		WELL #:	1	RRCID ->	115228	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2449 - 2452					
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					116
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	638	2			N	-0-					116
12	775 N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					116
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					116
02	588 N	537	-0-	-51	-0-	537	2			N	-0-					116
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					116
BLIND HOG (CONGL)		08880 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912														
SPECKLES		WELL #:	1	RRCID ->	155245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2324 - 2334					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635														
PARNELL		WELL #:	1	RRCID ->	143313	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2980 - 3008					
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					29
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					29
12	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1290	2			N	-0-					29
01	1519 N	1051	-0-	-468	-0-	1051	2			N	-0-					29
02	1400 N	921	-0-	-479	-0-	921	2			N	-0-					29
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					29
T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912														
FOWLER		WELL #:	1	RRCID ->	154923	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3644	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)				99689 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782												
ELLIOTT, R. "E"				WELL #:		2		RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3720 - 3732		
M	0	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	AMT	BALANCE
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	N	8				22
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16				38
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15	9	N	14				52
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1650	2	17	9	N	15				67
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	N	6				73
*03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7				80
BROOKS, R. W. "C"				WELL #:		1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3600 - 3607		
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				63
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				63
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				63
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				63
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				63
*03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				63
CALLAWAY				WELL #:		3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747		PERF. 3496 - 3502		
10		2604 X	1872	-0-	-732	-0-	1847	2	25	9	N	23				138
11		2520 X	1906	-0-	-614	-0-	1876	2	30	9	N	27	162	1		3
12		2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2072	2	35	9	N	32				35
01		1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1336	2	23	9	N	21				56
02		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	23				79
*03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	2	20	9	N	18				97
HUDSON				WELL #:		5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3628 - 3636		
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				10
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				10
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				10
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				10
02		784 N	783	-0-	-1	-0-	783	2			N	-0-				10
*03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				10
HUDSON				WELL #:		2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3662 - 3674		
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5				57
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	3				60
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	442	2	24	9	N	22				82
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	416	2	17	9	N	15				97
*02		420 N	368	-0-	-52	-0-	359	2	9	9	N	8				105
*03		465 N	410	-0-	-55	-0-	395	2	15	9	N	14				119
HUDSON				WELL #:		1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3684 - 3742		
10		589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-				30
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				30
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				30
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				30
*02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				30
*03		589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-				30
MCCANLIES				WELL #:		4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 3585 - 3594		
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-				-0-
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-				-0-
12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-				-0-
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-				-0-
02		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-				-0-
03		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				-0-

BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703														
WILSON "T"		WELL #: 1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2838 - 2843						
M	ALLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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						
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) KADANE CORPORATION										10028 500 450038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
RICHARDS ROBERT UNIT 1										WELL #:		1U	RRCID -> 064767		COMPL. DATE 04/08/1975		TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3410	-	0
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	641	2	N	-0-						57	
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	555	2	N	-0-						57	
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	660	2	N	-0-						57	
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	528	2	N	-0-						57	
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	536	2	N	-0-						57	
03		465 N	194	-0-	-271	-0-	-0-	-0-			5 1	189	2	N	-0-						57	
ROBERT RICHARDS UNIT #2										WELL #:		2T	RRCID -> 066291		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH	3738	PERF.	N/A		
10		930 N	744	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			744 2			Y	-0-						20	
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			341 2			Y	-0-						20	
12		837 N	578	-0-	-259	-0-	-0-	-0-			578 2			Y	-0-						20	
01		744 N	356	-0-	-388	-0-	-0-	-0-			356 2			Y	-0-						20	
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			747 2			Y	-0-						20	
03		589 N	496	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			496 2			Y	-0-						20	
RICHARDS ROBERT UNIT NO 3										WELL #:		3C	RRCID -> 069345		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH	4202	PERF.	N/A		
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			378 2			Y	-0-						22	
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			376 2			Y	-0-						22	
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			359 2			Y	-0-						22	
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			412 2			Y	-0-						22	
02		364 N	284	-0-	-80	-0-	-0-	-0-			284 2			Y	-0-						22	
03		372 N	157	-0-	-215	-0-	-0-	-0-			157 2			Y	-0-						22	
ROBERT RICHARDS UNIT 4										WELL #:		4C	RRCID -> 071020		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH	3725	PERF.	N/A		
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1288 2			Y	-0-						16	
11		1140 N	771	-0-	-369	-0-	-0-	-0-			771 2			Y	-0-						16	
12		1209 N	768	-0-	-441	-0-	-0-	-0-			768 2			Y	-0-						16	
01		1240 N	854	-0-	-386	-0-	-0-	-0-			854 2			Y	-0-						16	
02		728 N	721	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			721 2			Y	-0-						16	
*03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1175 2			Y	-0-						16	
RICHARDS, ROBERT										WELL #:		6 T	RRCID -> 074003		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH	3710	PERF.	N/A		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BLACKMON UNIT 2										WELL #:		3	RRCID -> 152862		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3248	-	3258
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	226	2	N	-0-						24	
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	200	2	N	-0-						24	
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	272	2	N	-0-						24	
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	345	2	N	-0-						24	
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	239	2	N	-0-						24	
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	340	2	N	-0-						24	
BLACKMON UNIT 2										WELL #:		5	RRCID -> 153994		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH	3740	PERF.	N/A		
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	359	2	N	-0-						40	
11		360 N	196	-0-	-164	-0-	-0-	-0-			2 1	194	2	N	-0-						40	
12		341 N	208	-0-	-133	-0-	-0-	-0-			2 1	206	2	N	-0-						40	
01		372 N	219	-0-	-153	-0-	-0-	-0-			2 1	217	2	N	-0-						40	
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	196	2	N	-0-						40	
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	311	2	N	-0-						40	

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038								
RICHARDS, ROBERT 6		WELL #:		2	RRCID -> 169833		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3262	- 3284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-		-0-
ROBERT RICHARDS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 224524		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH	3572	PERF. 3383	- 3503
10	930 N	831	-0-	-99	-0-	2 1	829 2		N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	2 1	707 2		N	-0-		-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	2 1	754 2		N	-0-		-0-
01	837 N	627	-0-	-210	-0-	2 1	625 2		N	-0-		-0-
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	2 1	596 2		N	-0-		-0-
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	2 1	715 2		N	-0-		-0-
MINGUS OIL & GAS		569683										
PITMAN		WELL #:		1	RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH	3639	PERF. 3230	- 3238
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-		-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-		-0-
03	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
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-		-0-
12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-		-0-
03	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
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286	- 3290
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575														
HOUX, J. WELL #: 1 RRCID -> 165382 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
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														
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-				-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-				-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-				-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-				-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 073012 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A														
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-				-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-				-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BOGGY BOTTOM (STRAWN) 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523														
JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 RRCID -> 110034 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 2898 - 3066														
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-				-0-
11	840 N	685	-0-	-155	-0-	685	3		Y	-0-				-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-				-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	590			Y	NO RPT				-0-
DMR OPERATING, INC. 221514														
MCCLURE, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 093447 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ECHO PRODUCTION, INC. 240125														
HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A														
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-				-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-				-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT										CNTY: PALO PINTO												
//CONT.// 10150 500 //CONT.// 240125										NON-ASSOCIATED												
WELL #: 4										RRCID -> 079469												
COMPL. DATE 11/14/1978										TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735												
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		6 N		6	-0-		-0-		-0-			6 2			Y	-0-						-0-
11		6 N		5	-0-		-1		-0-			5 2			Y	-0-						-0-
12		7 N		7	-0-		-0-		-0-			7 2			Y	-0-						-0-
01		7 N		7	-0-		-0-		-0-			7 2			Y	-0-						-0-
02		6 N		6	-0-		-0-		-0-			6 2			Y	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
MCCLURE, J										WELL #: 10												
RRCID -> 084820										COMPL. DATE 10/01/1979												
TOTAL DEPTH 2679 PERF. 2436 - 2618																						
10		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HARTNETT										WELL #: 6												
RRCID -> 091694										COMPL. DATE 12/10/1980												
TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697																						
10		46 N		46	-0-		-0-		-0-			46 2			Y	-0-						-0-
11		35 N		35	-0-		-0-		-0-			35 2			Y	-0-						-0-
12		51 N		51	-0-		-0-		-0-			51 2			Y	-0-						-0-
01		50 N		50	-0-		-0-		-0-			50 2			Y	-0-						-0-
02		46 N		46	-0-		-0-		-0-			46 2			Y	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
HARTNETT										WELL #: 5												
RRCID -> 092352										COMPL. DATE 01/05/1981												
TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685																						
10		2 N		2	-0-		-0-		-0-			2 2			Y	-0-						-0-
11		2 N		2	-0-		-0-		-0-			2 2			Y	-0-						-0-
12		3 N		3	-0-		-0-		-0-			3 2			Y	-0-						-0-
01		3 N		3	-0-		-0-		-0-			3 2			Y	-0-						-0-
02		2 N		2	-0-		-0-		-0-			2 2			Y	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
MCCLURE, J.										WELL #: 11												
RRCID -> 092672										COMPL. DATE 03/23/1981												
TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118																						
10		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MCCLURE, J.										WELL #: 9												
RRCID -> 098469										COMPL. DATE 12/20/1981												
TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598																						
10		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HARTNETT										WELL #: 7												
RRCID -> 142416										COMPL. DATE 06/08/1982												
TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 3056																						
10	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-										//CONT.// 10150 500 356760			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
										WELL #:	1	RRCID -> 073918			COMPL. DATE 10/04/1977			TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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		
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-			
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-			
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-			
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-			
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-			
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-			
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #:	23	RRCID -> 099042			COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734			
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-			
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-			
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-			
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-			
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-			
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-			
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #:	30	RRCID -> 110342			COMPL. DATE 05/15/1982			TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1370			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
MCMURREY, M.H.										WELL #:	20	RRCID -> 119880			COMPL. DATE 12/23/1985			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468			
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-			
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-			
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-			
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-			
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-			
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-			
MCMURREY, M. H. "C"										WELL #:	150C	RRCID -> 186167			COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459			
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-			
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-			
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-			
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-			
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-			
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-			

BOGGY BOTTOM (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.																	
CHANNEY																	
WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					30	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					30	
12	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					30	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					30	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					30	
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					30	
MCMURREY, M. H. C														WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395			
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-	
MCMURREY, M. H.														WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502			
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-	
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-	
SMITH, MARY V. ET AL														WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613			
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-	
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-	
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-	
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-	
PITCOCK, INC.														665870 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042			
JOHNSON, H.H. "D"														WELL #: 1			
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	2	N	-0-					30	
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	2	N	-0-					30	
12	868 N	638	-0-	-230	-0-	54	1	584	2	N	-0-					30	
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	62	1	681	2	N	-0-					30	
02	672 N	630	-0-	-42	-0-	53	1	577	2	N	-0-					30	
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	59	1	650	2	N	-0-					30	
SENDERO ENERGY INC.														766971 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452			
GREEN, FLORENCE														WELL #: 3			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)			//CONT.//			10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SKY RESOURCES, INC.						786408									
WILSON-HITTSO UNIT			WELL #:			2		RRCID -> 183188		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 2440 - 2448	
M	0	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
10		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3		N	-0-				-0-
11		210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3		N	-0-				-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-				-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
03		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	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
03	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	
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-				-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-				-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-
*03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-				-0-
BROOKS			WELL #:			2		RRCID -> 141629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3851 - 3861	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-				-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-				-0-
02		84 N	29	-0-	-55	-0-	29	2		N	-0-				-0-
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	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	
10		527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2		N	-0-				-0-
11		720 N	402	-0-	-318	-0-	402	2		N	-0-				-0-
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-				-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-				-0-
03		713 N	354	-0-	-359	-0-	354	2		N	-0-				-0-
OXXN						630579									
HODGES			WELL #:			1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				16
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				16
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-				16
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-				16
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-				16
03		0 W	795	-0-	795	795	795	2		N	-0-				16

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
BRYANT		WELL #:		1	RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2224 -	2230
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
01	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	2		N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-
RWA, LLC		687608										
MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2279 -	2295
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	11	1	35	3	N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH	2357	PERF. 2298 -	2305
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COWLEY		WELL #:		3	RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1974 -	2012
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-	-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRA-GRAGG (BEND CONGL)		11157 050			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
BRA-GRAGG		WELL #:		1	RRCID -> 207614		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4116 -	4122
10	1643 #	1292	-0-	-351	-0-	1292	2		N	-0-		-0-
11	1290 #	1241	-0-	-49	-0-	1241	2		N	-0-		-0-
12	1302 #	1169	-0-	-133	-0-	1169	2		N	-0-		-0-
01	1302 #	1090	-0-	-212	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
02	1176 #	779	-0-	-397	-0-	779	2		N	-0-		-0-
03	1302 #	1080	-0-	-222	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
BRAD (BASIL CONGL.)		11190 230			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
RICHARDSON		WELL #:		1 L	RRCID -> 098345		COMPL. DATE 01/31/1982		TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4179 -	4183
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	-0-	83
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	51	1	229	2	N	-0-	83
12	620 N	352	-0-	-268	-0-	51	1	301	2	N	-0-	83
01	620 N	329	-0-	-291	-0-	51	1	278	2	N	-0-	83
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	51	1	261	2	N	-0-	83
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	51	1	193	2	N	-0-	83

BRAD (MARBLE FALLS) PETEX HART, J.B.					11190 333 659782 WELL #: 3U					ASSOCIATED RRCID -> 158076					ONE WELL COMPL. DATE 04/28/1996					TOTAL DEPTH 4700					CNTY: PALO PINTO PERF. 3943 - 4051														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	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																				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
BRAD, SOUTH (LAKE) CHOLLA PETROLEUM, INC. BELDING, W. H.																				11195 333 150683 WELL #: 1					ASSOCIATED RRCID -> 017348					EXEMPT COMPL. DATE 09/30/1951					CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715				
10	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	-0-		1091	2			N	-0-						-0-																				
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-		1525	2			N	-0-						-0-																				
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-		1058	2			N	-0-						-0-																				
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-		1086	2			N	-0-						-0-																				
02	1260 N	649	-0-	-611	-0-	-0-		649	2			N	-0-						-0-																				
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-		1332	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				
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-						-0-																				
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-						-0-																				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-						-0-																				
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-						-0-																				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) DALLAS PRODUCTION, INC. STUART																				11197 500 197690 WELL #: 2					NON-ASSOCIATED RRCID -> 070033					CAPACITY COMPL. DATE 01/30/1976					CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
STUART "A"																				WELL #: 2					RRCID -> 072376					COMPL. DATE 05/07/1977					TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A				
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	603	3	N	6						6																				
								7	9																														
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	504	3	N	-0-						6																				
12	899 N	783	-0-	-116	-0-	-0-		281	1	502	3	N	-0-						6																				
01	868 N	662	-0-	-206	-0-	-0-		234	1	428	3	N	-0-						6																				
02	700 N	656	-0-	-44	-0-	-0-		236	1	420	3	N	-0-						6																				
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	554	3	N	-0-						6																				
STUART '60'																				WELL #: 1					RRCID -> 075837					COMPL. DATE 03/29/1978					TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-				82
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				82
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				82
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				82
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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															
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-				-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ORME, CHARLSIE WELL #: 1 RRCID -> 017359 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	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															
10	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-				-0-
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-				-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 079870 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4279 PERF. 4102 - 4107															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
EVANS (INCO)										WELL #: 1		RRCID -> 091692		COMPL. DATE 12/26/1980		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3887 - 3894
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MINGUS OIL & GAS										569683								
STUART "B"										WELL #: 2		RRCID -> 078965		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3752 - 3758
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
STEPHENS ENERGY CORP.										817515								
STEPHENS										WELL #: 1		RRCID -> 035508		COMPL. DATE 01/19/1965		TOTAL DEPTH 4291		PERF. N/A
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2				N	-0-				-0-	
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2				N	-0-				-0-	
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-				-0-	
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-				-0-	
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2				N	-0-				-0-	
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-				-0-	
TARPON OIL & GAS CO.										836178								
ROBINSON GUY										WELL #: 1		RRCID -> 066855		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2				N	-0-				-0-	
11	2010	N	1177	-0-	-833	-0-	1177	2				N	-0-				-0-	
12	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	2				N	-0-				-0-	
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3				N	-0-				-0-	
*02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3				N	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
ROBINSON RANCH 78										WELL #: 3D		RRCID -> 246682		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4334		PERF. 3966 - 3988
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2				N	-0-				122	
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2				N	-0-				122	
12	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	1538	2				N	-0-				122	
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3				N	-0-				122	
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3				N	-0-				122	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 2			Y	-0-					-0-	
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 2			Y	-0-					-0-	
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 2			Y	-0-					-0-	
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 2			Y	-0-					-0-	
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 2			Y	-0-					-0-	
03		155 N	150	-0-	-5	-0-			150 2			Y	-0-					-0-	
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 068186	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10		155 N	89	-0-	-66	-0-			89 2			N	-0-					48	
11		90 N	65	-0-	-25	-0-			65 2			N	-0-					48	
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-					48	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-					48	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-					48	
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 2			N	-0-					48	
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	N/A						
10		1302 N	1190	-0-	-112	-0-			1190 2			N	-0-					10	
11		1170 N	870	-0-	-300	-0-			870 2			N	-0-					10	
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			1280 2			N	-0-					10	
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-			1226 2			N	-0-					10	
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-			1048 2			N	-0-					10	
03		1271 N	863	-0-	-408	-0-			863 2			N	-0-					10	
BRADSHAW (GARDNER)					11277 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: TAYLOR							
CEDAR OIL COMPANY					140599														
LEDBETTER, THELMA				WELL #:	1A	RRCID -> 036650	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL	DEPTH	4575	PERF.	N/A						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LECLAIR OPERATING, L.L.C.					493412														
LEDBETTER -A-				WELL #:	1	RRCID -> 032359	COMPL. DATE	02/22/1964	TOTAL	DEPTH	4514	PERF.	N/A						
10		13 #	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-	
01		6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRANDON ALEXANDER (CADD0)					11376 075	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD							
PRICKLY PAIR PRODUCTION					677108														
STASNEY 2				WELL #:	1	RRCID -> 174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4490	PERF.	3714 -	4490					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DELO	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRANSON (STRAWN) PEBA OIL & GAS, INC. WILLIAMS														
11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
648640 WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2				N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2				N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2				N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 2				N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252														
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2				N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163														
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 2286														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSON (STRAWN)			//CONT.//			11436 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.			//CONT.//			648640											
SLUSHER			WELL #:			1	RRCID -> 124396			COMPL. DATE 05/15/1987			TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-			75	2			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-			61	2			N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-			114	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62	2			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-			56	2			N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WILLIAMS			WELL #:			7	RRCID -> 221578			COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202				
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	-0-			101	2			N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-			96	2			N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-			123	2			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-			103	2			N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	-0-			78	2			N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC			726791														
BRANSON, H. L.			WELL #:			1	RRCID -> 126471			COMPL. DATE 12/10/1987			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903				
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-			31	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-			31	2			N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-			28	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-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				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-			213	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3			N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-			16	3			N	-0-			-0-
BRATTEN RANCH			WELL #:			7	RRCID -> 072356			COMPL. DATE 06/08/1977			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-			128	3			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-			122	3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-			131	3			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-			118	3			N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	-0-			79	3			N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-			90	3			N	-0-			-0-
BRATTEN RANCH			WELL #:			9	RRCID -> 078928			COMPL. DATE 10/04/1978			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780				
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-			1427	3			N	-0-			-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-			1213	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	-0-			1140	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	907	-0-	-519	-0-	-0-			907	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	-0-			1049	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	901	-0-	-246	-0-	-0-			901	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 2	N	-0-				21
11	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975 2	N	-0-				21
12	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027 2	N	-0-				21
01	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981 2	N	-0-				21
02	924 N	869	-0-	-55	-0-	869 2	N	-0-	21 7			-0-
03	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984 2	N	-0-				-0-
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
BENNETT				WELL #: 9604	RRCID -> 161162	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3896 - 3905				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
BOWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 219830	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4203 - 4209				
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-				-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-				-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-				-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-				-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
ZACH -A-				WELL #: 3	RRCID -> 221653	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 3825 - 4091				
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-				340
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-				340
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-				340
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-				340
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221 3	N	-0-				-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT				-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W1				WELL #: 1W	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246 - 4252				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
RINGO-WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076 - 4084				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 86

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				//CONT.//	11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES					912942														
ASHLEY					WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL	DEPTH	4414	PERF.	4215	-	4224					
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3				N	-0-					50	
11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	3				N	-0-					50	
12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	3				N	-0-					50	
01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	3				N	-0-					50	
02	924	N	748	-0-	-176	-0-	748	3				N	-0-					50	
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3				N	-0-					50	
ASHLEY					WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	3994	-	4098					
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3				N	-0-					10	
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3				N	-0-					10	
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3				N	-0-					10	
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3				N	-0-					10	
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3				N	-0-					10	
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	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				
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	406	1	62	3	Y	18						68	
							20	9											
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	397	3	Y	3						71	
							3	9											
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	95	1	353	3	Y	4						75	
							4	9											
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	135	1	303	3	Y	7						82	
							8	9											
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	145	1	303	3	Y	2						84	
							2	9											
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	146	1	340	3	Y	6						90	
							7	9											
BRAZOS (MARBLE FALLS)					11609 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
BORDERLINE OPERATING CORP.					082999														
DEEP CREEK					WELL #: 2	RRCID -> 212648	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	4842	-	4878					
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3				N	-0-					94	
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3				N	-0-					94	
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3				N	-0-					94	
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3				N	-0-					94	
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				N	-0-					94	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94	
DEEP CREEK					WELL #: 1	RRCID -> 219823	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL	DEPTH	4601	PERF.	4478	-	4502					
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3				N	-0-					-0-	
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3				N	-0-					-0-	
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3				N	-0-					-0-	
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-					-0-	
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CANYON VIEW					WELL #: 8	RRCID -> 221612	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL	DEPTH	4675	PERF.	4286	-	4520					
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3				N	-0-					95	
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3				N	-0-					95	
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3				N	-0-					95	
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3				N	-0-					95	
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3				N	-0-					95	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	

BRAZOS (MARBLE FALLS)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
WHARTON, AZEL														
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616														
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
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	33	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	Y	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	75	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	73	1	153	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	73	1	170	3	Y	-0-			-0-
BRAZOS (PREGNANT SHALE)														
B.F.L., INC.														
PETTY, BETTIE ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS (STRAWN)														
BAJA PRODUCTION														
WHITE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORDERLINE OPERATING CORP.														
CV-S														
WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836														
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			21
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			21
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			21
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			21
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
CV-S														
WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818														
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-			-0-
11	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CV-S														
WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849														
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999														
CV-S WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035														
JACKSON, E. L. WELL #: 1														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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														
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888														
MARSHALL, ED WELL #: 1														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
M	0	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			
10		1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-						-0-		
11		1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-						-0-		
12		1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-						-0-		
01		1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-						-0-		
02		1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-						-0-		
03		1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-						-0-		
BRAZOS, EAST (CADD0)														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	
10		189	N	189	-0-	-0-		-0-		189	2			N	-0-							75	
11		240	N	32	-0-	-208		-0-		32	2			N	-0-							75	
12		148	N	148	-0-	-0-		-0-		148	2			N	-0-							75	
01		186	N	-0-	-0-	-186		-0-						N	-0-							75	
*02		37	N	37	-0-	-0-		-0-		37	3			N	-0-							-0-	
03		155	N	NO RPT	-0-	-155		-0-						N	NO RPT							-0-	
BENNETT														WELL #: 1		RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 4188 - 4198	
10		351	N	351	-0-	-0-		-0-		351	3			N	-0-							-0-	
11		324	N	324	-0-	-0-		-0-		324	3			N	-0-							-0-	
12		227	N	227	-0-	-0-		-0-		227	3			N	-0-							-0-	
01		230	N	230	-0-	-0-		-0-		230	3			N	-0-							-0-	
*02		328	N	328	-0-	-0-		-0-		328	3			N	-0-							-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
ZACH II														WELL #: 2		RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4034 - 4043	
10		93	N	82	-0-	-11		-0-		82	2			N	-0-							68	
11		30	N	30	-0-	-0-		-0-		30	2			N	-0-							68	
12		95	N	95	-0-	-0-		-0-		95	2			N	-0-							68	
01		93	N	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-							68	
*02		74	N	74	-0-	-0-		-0-		74	3			N	-0-							-0-	
03		93	N	NO RPT	-0-	-93		-0-						N	NO RPT							-0-	
CANYON VIEW														WELL #: 2		RRCID -> 211433		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 4943		PERF. 4892 - 4930	
10		620	N	85	-0-	-535		-0-		85	3			N	-0-							-0-	
11		95	N	95	-0-	-0-		-0-		95	3			N	-0-							-0-	
12		33	N	33	-0-	-0-		-0-		33	3			N	-0-							-0-	
01		11	N	11	-0-	-0-		-0-		11	3			N	-0-							-0-	
*02		16	N	16	-0-	-0-		-0-		16	3			N	-0-							-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-	
CANYON VIEW														WELL #: 3		RRCID -> 211450		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 4958		PERF. 4913 - 4940	
10		501	N	501	-0-	-0-		-0-		501	3			N	-0-							88	
11		560	N	560	-0-	-0-		-0-		560	3			N	-0-							88	
12		245	N	245	-0-	-0-		-0-		245	3			N	-0-							88	
01		140	N	140	-0-	-0-		-0-		140	3			N	-0-							88	
*02		118	N	118	-0-	-0-		-0-		118	3			N	-0-							88	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							88	

BRAZOS, EAST (CADD)														CNTY: PARKER	
BRIGADIER OPERATING, LLC															
MARTIN R. D.															
WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARTIN R. D.															
WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARTIN B															
WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARTIN "A"															
WELL #: 5 A RRCID -> 070508 COMPL. DATE 02/00/1989 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 3218															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CITATION OIL & GAS CORP.															
CARR, H. "B" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863															
10	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	-0-	2412	3		N	-0-				144
11	2370 N	2198	-0-	-172	-0-	-0-	2198	3		N	-0-				144
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-				144
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-				144
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-				144
*03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-				-0-
CARR, H., -E- UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282															
10	2728 N	2411	-0-	-317	-0-	-0-	2411	3		N	-0-				-0-
11	2610 N	2204	-0-	-406	-0-	-0-	2204	3		N	-0-				-0-
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-				-0-
01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-				-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-				-0-
03	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	-0-	2264	3		N	-0-				-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER						
CITATION OIL & GAS CORP.				//CONT.//	154235															
CARR, H., -F- UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	017380	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL	DEPTH	4407	PERF.	4294	-	4332				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2728 N	2411	-0-	-317	-0-	2411	3						N	-0-					-0-	
11	2610 N	2204	-0-	-406	-0-	2204	3						N	-0-					-0-	
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3						N	-0-					-0-	
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3						N	-0-					-0-	
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3						N	-0-					-0-	
03	2480 N	2262	-0-	-218	-0-	2262	3						N	-0-					-0-	
CARR -J- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017384	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL	DEPTH	5087	PERF.	4180	-	4351				
10	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1161	3						N	-0-					-0-	
11	1230 N	661	-0-	-569	-0-	661	3						N	-0-					-0-	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3						N	-0-					-0-	
01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3						N	-0-					-0-	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3						N	-0-					-0-	
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3						N	-0-					-0-	
CARR -K- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017385	COMPL. DATE	03/15/1961	TOTAL	DEPTH	4608	PERF.	3354	-	4266				
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3						N	-0-					-0-	
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3						N	-0-					-0-	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3						N	-0-					-0-	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3						N	-0-					-0-	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3						N	-0-					-0-	
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3						N	-0-					-0-	
GILBERT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017388	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL	DEPTH	4210	PERF.	3843	-	4184				
10	2728 N	2411	-0-	-317	-0-	2411	3						N	-0-					-0-	
11	2610 N	2204	-0-	-406	-0-	2204	3						N	-0-					-0-	
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3						N	-0-					-0-	
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3						N	-0-					-0-	
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3						N	-0-					-0-	
03	2480 N	2265	-0-	-215	-0-	2265	3						N	-0-					-0-	
GILBERT -A- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017389	COMPL. DATE	09/07/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3791	-	3832				
10	1240 N	919	-0-	-321	-0-	919	3						N	-0-					139	
11	840 N	354	-0-	-486	-0-	354	3						N	-0-					139	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3						N	-0-					139	
01	930 N	235	-0-	-695	-0-	235	3						N	-0-					139	
02	336 N	212	-0-	-124	-0-	212	3						N	-0-					139	
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3						N	-0-					139	
ECHO PRODUCTION, INC.				240125																
MARTIN,R.P.-A-				WELL #:	1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL	DEPTH	4725	PERF.	N/A						
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2						N	-0-					83	
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2						N	-0-					83	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2						N	-0-					83	
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2						N	-0-					83	
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	470	2						N	-0-					83	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					83	

BRAZOS, EAST (CADD)													
ECHO PRODUCTION, INC.													
MARTIN, R. D. -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 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
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-		
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-		
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-		
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-		
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	542	2			N	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		
PEBA OIL & GAS, INC.													
WILLIAMS													
WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023													
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-		
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-		
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-		
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-		
02	644 N	602	-0-	-42	-0-	602	2			N	-0-		
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		
ROLLO RESOURCES, LLC													
CHENAULT "A"													
WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827													
10	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-		1
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-		1
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-		1
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-		1
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT		1
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-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													
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		3
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		3
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		3
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-		3
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT		3
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
LADD-HERRING													
WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A													
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-		-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

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

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521		
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	2			-0-
11	720 N	333	-0-	-387	-0-	333	2			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920		
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				NO RPT	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				NO RPT	-0-

GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	13

BRAZOS, EAST (CADD)														CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC															
SIGLEY-SPENCER															
//CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 726791															
WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278															
M	ALLOW 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	
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-			-0-	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-	
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-			-0-	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-	
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-	
LADD-CARR "K"															
WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297															
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
COURTNEY															
WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A															
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-			-0-	
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-			-0-	
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-			-0-	
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-			-0-	
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-			-0-	
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			-0-	
ODOM-LOE															
WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A															
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-	
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-			-0-	
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-	
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-			-0-	
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-			-0-	
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-			-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
U 2 RANCH															
WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911															
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	160	1	150	3	Y	-0-			32	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	145	1	101	3	Y	-0-			32	
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	112	1	76	3	Y	-0-			32	
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	53	1	118	3	Y	-0-			32	
02	224 N	144	-0-	-80	-0-	54	1	90	3	Y	-0-			32	
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	75	1	92	3	Y	-0-			32	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC															
ACME BRICK CO.															
WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A															
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-	
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-	
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-	
02	448 N	320	-0-	-128	-0-	320	2			N	-0-			-0-	
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-			-0-	

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
XTO ENERGY INC. 945936														
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BRAZOS, EAST (CADD0, 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														
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999														
FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900														
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3				N	-0-	-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-	-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3				N	-0-	-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3				N	-0-	-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896														
10	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2				N	-0-	14
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2				N	-0-	14
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	14
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	14
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT	14
03	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														
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-	-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2				N	-0-	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-	-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT	-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
LOBO														
WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	565	-0-	-117	-0-	291 1	274 3	Y	-0-	-0-				-0-
11	600 N	441	-0-	-159	-0-	259 1	182 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	651 N	381	-0-	-270	-0-	227 1	154 3	Y	-0-	-0-				-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	287 1	638 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	312 1	519 3	Y	-0-	-0-				-0-
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	359 1	439 3	Y	-0-	-0-				-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC														
GILBERT, A. B. UNIT NO 1														
WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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														
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2			N	-0-				-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2			N	-0-				-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2			N	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT				-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				-0-
BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
LADD-CARR "M"														
WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LADD-CARR "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A														
10	310 N	49	-0-	-261	-0-	49 2			N	-0-				-0-
11	210 N	22	-0-	-188	-0-	22 2			N	-0-				-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2			N	-0-				-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) PEBA OIL & GAS, INC. WRIGHT UNIT				11611 750 648640		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
WELL #:				1		RRCID -> 063950		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH		2402 PERF. N/A					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ROLLO RESOURCES, LLC CHENAULT "A"				726791		1 C		RRCID -> 017396		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4531 PERF. 1912 - 2034	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	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	
10	31 N		15	-0-	-16 B	-0-		15	2		N	-0-					-0-
11	48 N		48	-0-	-0- B	-0-		48	2		N	-0-					-0-
12	39 N		39	-0-	-0- B	-0-		39	2		N	-0-					-0-
01	45 N		45	-0-	-0- B	-0-		45	2		N	-0-					-0-
02	56 N		NO RPT	-0-	-56 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	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			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LADD-CARR "O"				WELL #:		1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2056 -		0	
10	155 N		144	-0-	-11 B	-0-		144	2		N	-0-					-0-
11	150 N		126	-0-	-24 B	-0-		126	2		N	-0-					-0-
12	141 N		141	-0-	-0- B	-0-		141	2		N	-0-					-0-
01	155 N		92	-0-	-63 B	-0-		92	2		N	-0-					-0-
02	112 N		NO RPT	-0-	-112 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GILBERT, J D				WELL #:		1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH		4556 PERF. 2352 - 2356			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)				//CONT.//	11611 750	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925														
GILBERT, HELEN				WELL #:	1	RRCID -> 061236				COMPL. DATE 10/16/1973				TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-			45	1	43	3	Y	-0-					-0-	
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-			41	1	29	3	Y	-0-					-0-	
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-			39	1	26	3	Y	-0-					-0-	
01	93 N	31	-0-	-62 B	-0-			10	1	21	3	Y	-0-					-0-	
02	56 N	20	-0-	-36 B	-0-			8	1	12	3	Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-			36	1	43	3	Y	-0-					-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					
10	31 N	12	-0-	-19	-0-			12	2			N	-0-					-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2			N	-0-					-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48	2			N	-0-					-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRANSON, H. L.				WELL #:	2	RRCID -> 125371				COMPL. DATE 08/18/1987				TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174					
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-					-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-			93	2			N	-0-					-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	2			N	-0-					-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-			94	2			N	-0-					-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRANSON, H. L.				WELL #:	1A	RRCID -> 126472				COMPL. DATE 12/10/1987				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152					
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	2			N	-0-					-0-	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80	2			N	-0-					-0-	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-			82	2			N	-0-					-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	2			N	-0-					-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC					882575														
GILBERT, A. B.				WELL #:	4A	RRCID -> 144928				COMPL. DATE 03/19/1993				TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113					
10	248 N	223	-0-	-25	-0-			223	2			N	-0-					-0-	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-			204	2			N	-0-					-0-	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-			291	2			N	-0-					-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					-0-	
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-							N	NO RPT					-0-	
GILBERT, A. B.				WELL #:	4B	RRCID -> 144929				COMPL. DATE 03/26/1993				TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	62 N	1	-0-	-61	-0-			1	1			Y	-0-					36	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-			11	1	7	3	Y	-0-					36	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-			15	1	10	3	Y	-0-					36	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-			1	1	3	3	Y	-0-					36	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-					36	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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							
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	3			N	-0-					-0-	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-			40	3			N	-0-					-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	3			N	-0-					-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	3			N	-0-					-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	3			N	-0-					-0-	
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)				11625 375 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
B.F.L., INC.				040409															
PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #: 2				RRCID -> 158852				COMPL. DATE 03/21/1997							
								TOTAL				DEPTH 4261							
												PERF. 2065 - 2137							
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-					-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2			N	-0-					-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2			N	-0-					-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-					-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2			N	-0-					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					-0-	
PETTY, BETTY ESTATE				WELL #: 1				RRCID -> 190166				COMPL. DATE 01/06/2002							
								TOTAL				DEPTH 3430							
												PERF. 2139 - 2160							
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-			232	2			N	-0-					-0-	
11	300 N	222	-0-	-78	-0-			222	2			N	-0-					-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250	2			N	-0-					-0-	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-			347	2			N	-0-					-0-	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-			317	2			N	-0-					-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)													CNTY: PALO PINTO											
DALLAS PRODUCTION, INC.																								
JANA																								
WELL #: 1													RRCID -> 195773				COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2152 - 2255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE								
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	4	1	99	3	N	-0-						-0-							
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-						-0-							
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-						-0-							
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-						-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
*03	174 X	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-						-0-							
SANDY													WELL #: 1				RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 2162 - 2216	
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	N	-0-						-0-							
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	33	1	644	3	N	-0-						-0-							
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	N	-0-						-0-							
01	868 N	659	-0-	-209	-0-	38	1	621	3	N	-0-						-0-							
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	N	-0-						-0-							
03	868 N	753	-0-	-115	-0-	51	1	702	3	N	-0-						-0-							
RIO BRAZOS													WELL #: 1				RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2143 - 2246	
10	434 N	307	-0-	-127	-0-	13	1	294	3	N	-0-						-0-							
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	11	1	224	3	N	-0-						-0-							
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	15	1	307	3	N	-0-						-0-							
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	3	N	-0-						-0-							
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-						-0-							
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-						-0-							
JANA													WELL #: 2				RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2197 - 2242	
10	961 N	795	-0-	-166	-0-	34	1	761	3	N	-0-						-0-							
11	810 N	563	-0-	-247	-0-	27	1	536	3	N	-0-						-0-							
12	868 N	738	-0-	-130	-0-	35	1	703	3	N	-0-						-0-							
01	806 N	635	-0-	-171	-0-	37	1	598	3	N	-0-						-0-							
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	31	1	478	3	N	-0-						-0-							
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	N	-0-						-0-							
RIO BRAZOS "A"													WELL #: 1				RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2174 - 2296	
10	1023 N	884	-0-	-139	-0-	38	1	846	3	N	-0-						-0-							
11	930 N	527	-0-	-403	-0-	25	1	502	3	N	-0-						-0-							
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	41	1	814	3	N	-0-						-0-							
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	47	1	766	3	N	-0-						-0-							
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	N	-0-						-0-							
03	868 N	789	-0-	-79	-0-	53	1	736	3	N	-0-						-0-							
EDMONDSON													WELL #: 5				RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 2321 - 2577	
10	T. A.	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-						-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
SAND VALLEY "A"													WELL #: 2				RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671		PERF. 2241 - 2311	
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	23	1	524	3	N	-0-						6							
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	22	1	444	3	N	-0-						6							
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	24	1	473	3	N	-0-						6							
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	27	1	437	3	N	-0-						6							
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	23	1	364	3	N	-0-						6							
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	29	1	408	3	N	-0-						6							

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)														CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.																
SAND VALLEY 'D'																
WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253																
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	5484	-0-	5484	6651	234	1	5250	3	N	-0-				-0-	
11	0	4651	-0-	4651	11302	224	1	4427	3	N	-0-				-0-	
12	0	2841	-0-	2841	14143	135	1	2706	3	N	-0-				-0-	
01	0	1914	-0-	1914	16057	111	1	1803	3	N	-0-				-0-	
02	17093 X	1036	-0-	-16057	-0-	63	1	973	3	N	-0-				-0-	
03	5673 X	215	-0-	-5458	-0-	14	1	201	3	N	-0-				-0-	
DUNLAP EXPLORATION, INC.														233990		
BETTIE PETTY ESTATE														WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136		
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				-0-	
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-				-0-	
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-				-0-	
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-				-0-	
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-	
PETTY, BETTY ESTATE														WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201		
10	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-				-0-	
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-				-0-	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-	
01	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-				-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-	
03	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-				-0-	
PETTY, BETTIE ESTATE														WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932		
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-				-0-	
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-				-0-	
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-				-0-	
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-				-0-	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-	
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-	
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)														11700 200		
B.F.L., INC.														040409		
ALLEN														WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRAZOS														WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448		
10	3100 N	359	-0-	-2741	585	359	2			Y	-0-				-0-	
11	1287 N	702	-0-	-585	-0-	702	2			Y	-0-				-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-	
01	372 N	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-				-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. SAND VALLEY										//CONT.//		11700 200 197690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
										WELL #:	1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4056 -	4060	
M	0	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							
10		1736 N	1203	-0-	-533	-0-	51	1	1152	3	N	-0-		-0-							
11		1650 N	1016	-0-	-634	-0-	49	1	967	3	N	-0-		-0-							
12		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	69	1	1394	3	N	-0-		-0-							
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1158	3	N	-0-		-0-							
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	3	N	-0-		-0-							
*03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	109	1	1507	3	N	-0-		-0-							
EDMONDSON "A"										WELL #:	2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4230 -	4240	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
EDMONDSON "B"										WELL #:	3	RRCID ->	236985	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	4239 -	4247	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	8						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	8						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	8						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	8						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	8						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	8						
EDMONDSON "C"										WELL #:	4	RRCID ->	236987	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4211 -	4228	
10	3968 X	1565	-0-	-2403	-0-	-0-	67	1	1496	3	N	2		24							
							2	9													
11	3840 X	2203	-0-	-1637	-0-	-0-	105	1	2075	3	N	21		45							
							23	9													
12	3720 X	2570	-0-	-1150	-0-	-0-	122	1	2448	3	N	-0-		45							
01	3503 X	2578	-0-	-925	-0-	-0-	148	1	2408	3	N	20		65							
							22	9													
02	2968 X	2437	-0-	-531	-0-	-0-	147	1	2275	3	N	14		79							
							15	9													
*03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	2846	3	N	17		96							
							19	9													
EDMONDSON "E"										WELL #:	6	RRCID ->	237655	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4385 -	4390	
10	837 N	584	-0-	-253	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-		9							
11	540 N	134	-0-	-406	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-		9							
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	695	3	N	-0-		9							
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-		9							
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-		9							
03	744 N	403	-0-	-341	-0-	-0-	27	1	376	3	N	-0-		9							
EDMONDSON										WELL #:	1	RRCID ->	238245	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4054 -	4059	
10	3937 X	1024	-0-	-2913	-0-	-0-	44	1	980	3	N	-0-		15							
11	1290 X	797	-0-	-493	-0-	-0-	38	1	759	3	N	-0-		15							
12	1240 X	838	-0-	-402	-0-	-0-	40	1	798	3	N	-0-		15							
01	1085 X	723	-0-	-362	-0-	-0-	42	1	681	3	N	-0-		15							
02	756 N	589	-0-	-167	-0-	-0-	36	1	553	3	N	-0-		15							
03	837 N	740	-0-	-97	-0-	-0-	50	1	690	3	N	-0-		15							

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
EDMONDSON "D"														
WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	2169	-0-	-218	-0-	88 1	1979 3	Y			93	164 1		84
11	2220 X	1564	-0-	-656	-0-	102 9	1394 3	Y			90			174
12	2387 X	1271	-0-	-1116	-0-	71 1	1127 3	Y			80	175 1		79
01	2387 X	1115	-0-	-1272	-0-	99 9	983 3	Y			65			144
02	1456 N	1349	-0-	-107	-0-	56 1	1205 3	Y			60	185 1		19
03	1271 N	613	-0-	-658	-0-	88 9	534 3	Y			36			55
						60 1								
						72 9								
						78 1								
						66 9								
						39 1								
						40 9								
EDMONDSON "G"														
WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096														
10	4898 X	3527	-0-	-1371	-0-	142 1	3176 3	Y			190	163 1		180
11	4740 X	3664	-0-	-1076	-0-	209 9	215 9	Y			195	351 1		24
12	4526 X	4007	-0-	-519	-0-	3449 3	211 9	Y			192	167 1		49
01	4030 X	2248	-0-	-1782	-0-	3796 3	81 9	Y			74			123
02	3640 X	2264	-0-	-1376	-0-	2167 3	149 9	Y			135	181 1		77
03	3999 X	2371	-0-	-1628	-0-	2115 3	163 9	Y			148	176 1		49
						2208 3								
MURPHY-STONE UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986														
10	33883 X	31382	-0-	-2501	-0-	1329 1	29787 3	N			242	181 1		183
11	32790 X	29508	-0-	-3282	-0-	266 9	274 9	N			249	367 1		65
12	33263 X	30636	-0-	-2627	-0-	29234 3	270 9	N			245	186 1		124
01	33263 X	28146	-0-	-5117	-0-	30366 3	244 9	N			222	186 1		160
02	30044 X	27058	-0-	-2986	-0-	27902 3	230 9	N			209	181 1		188
03	31372 X	28093	-0-	-3279	-0-	26828 3	228 9	N			207	352 1		43
						27865 1								
WOOD, VIRGINIA														
WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150														
10	31475 X	31475	-0-	-0-	-0-	1329 1	29795 3	N			319	392 1		121
11	24250 X	24250	-0-	-0-	-0-	351 9	158 9	N			144			265
12	32209 X	19845	-0-	-12364	-0-	24092 3	322 9	N			293	393 1		165
01	32209 X	15883	-0-	-16326	-0-	19523 3	138 9	N			125	198 1		92
02	33516 X	12069	-0-	-21447	-0-	15745 3	94 9	N			85			177
03	31465 X	10702	-0-	-20763	-0-	11975 3	51 9	N			46			223
						10651 3								
EDMONDSON 'F'														
WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332														
10	1053 X	-0-	-0-	-1053	-0-			N			-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			9

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)													CNTY: PALO PINTO	
DUNLAP EXPLORATION, INC.														
WHARTON														
WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3			74
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	2			76
12	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1185	2	2	9	N	2			78
01	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	1108	2	3	9	N	3			81
02	1120 N	1034	-0-	-86	-0-	1033	2	1	9	N	1			82
03	1178 N	983	-0-	-195	-0-	982	2	1	9	N	1			83
DUNLAP-CHESTNUT													WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221	
10	1209 N	459	-0-	-750	-0-	455	2	4	9	N	4	33	1	88
11	900 N	263	-0-	-637	-0-	263	2			N	-0-			88
12	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-			88
01	465 N	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-			88
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1			89
03	527 N	247	-0-	-280	-0-	246	2	1	9	N	1			90
DUNLAP-CHESNUT													WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276	
10	5022 X	2499	-0-	-2523	-0-	2499	2			N	-0-	146	1	33
11	3810 X	2191	-0-	-1619	-0-	2189	2	2	9	N	2			35
12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2			37
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	N	3			40
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3307	2	1	9	N	1			41
*03	3100 N	4493	-0-	1393	1393	4492	2	1	9	N	1			42
DUNLAP-CHESNUT													WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233	
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			48
11	1140 N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-			48
12	1178 N	901	-0-	-277	-0-	901	2			N	-0-			48
01	1147 N	565	-0-	-582	-0-	565	2			N	-0-			48
02	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-			48
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			48
PETTY, BETTIE ESTATE													WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217	
10	527 N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
02	588 N	9	-0-	-579	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	651 N	227	-0-	-424	-0-	227	2			N	-0-			-0-
DUNLAP CHESNUT													WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC. 428032													
FORD, BUSTER WELL #: 1A RRCID -> 152839 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262													
M	0	ALLOW 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
L.J. RESOURCES, LLC 479988													
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740													
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	114
11		300 N	257	-0-	-43	-0-	256	3	1	9	N	1	115
12		310 N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-	115
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	115
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	115
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ECHO PRODUCTION, INC. 240125													
CALVIN-MCCLURE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113135 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4233 - 4258													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D)															//CONT.// 11702 100					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.															//CONT.// 240125																			
CALVIN-MCCLURE															WELL #: 2					RRCID -> 119214					COMPL. DATE 11/07/1985					TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4256 - 4277				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
MCCLURE, J.D. TRUST CRAVENS															540704 WELL #: 1					RRCID -> 108995					COMPL. DATE 01/12/1984					TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 4225				
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33															
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33															
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33															
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33															
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33															
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33															
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. DOSHIER															11717 500 036634 WELL #: 1					ASSOCIATED RRCID -> 094169					EXEMPT COMPL. DATE 05/06/1981					CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4143 PERF. 4054 - 4058				
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37						N	-0-						-0-															
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37						N	-0-						-0-															
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37						N	-0-						-0-															
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	37						N	NO RPT						-0-															
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
HOPE "E"															WELL #: 1					RRCID -> 106118					COMPL. DATE 02/03/1983					TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088				
10	130 N	130		-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-						-0-															
11	125 N	125		-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-						-0-															
*12	130 N	130		-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-						-0-															
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
02	112 N	NO RPT		-0-	-0-	-112						N	NO RPT						-0-															
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
DOSHIER "A"															WELL #: 1					RRCID -> 218250					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
BRICO OIL, INC. PENDLETON "A"															091040 WELL #: 1					RRCID -> 115778					COMPL. DATE 04/04/1983					TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090				
10	1281 N	1281		-0-	-0-	-0-	1281	2				N	-0-						124															
11	1260 N	1179		-0-	-81	-0-	1179	2				N	-0-						124															
12	1275 N	1275		-0-	-0-	-0-	1275	2				N	-0-						124															
01	1271 N	1227		-0-	-44	-0-	1227	2				N	-0-						124															
02	1142 N	1142		-0-	-0-	-0-	1142	2				N	-0-						124															
*03	1355 N	1355		-0-	-0-	-0-	1355	2				N	-0-						124															

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER)			//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRICO OIL, INC.			//CONT.//		091040										
PENDLETON "B"			WELL #:		1	RRCID -> 116501		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH		4165	PERF. 4077 - 4080		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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		
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-			-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-			-0-
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-			-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
PIERCE, J. S.			WELL #:		23	RRCID -> 218878		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4170	PERF. 4084 - 4092
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-			-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-			-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
PIERCE, J. S.			WELL #:		25	RRCID -> 225570		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 4140 - 4150		
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-			-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	3			N	-0-			-0-
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-			-0-
01	744	N	290	-0-	-454	-0-	290	3			N	-0-			-0-
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	570	3			N	-0-			-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
PIERCE, J. S.			WELL #:		26	RRCID -> 234441		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH		4475	PERF. 4110 - 4123		
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-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-
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		
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			39
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-			39
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-	39	7	-0-
02	DLQ G-10		211	-0-	211	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		179	-0-	179	-0-	179	2			Y	-0-			-0-

BRECKENRIDGE, SE (DUFFER) PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. HOPE, J. W.														
		//CONT.//		11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		//CONT.//		631388										
		WELL #:		1		RRCID -> 090919		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4048 - 4069		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2			Y	-0-			49
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2			Y	-0-			49
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2			Y	-0-	49 7		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-		140 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	152		152 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	129	-0-	129	281		129 2			Y	-0-			-0-
BRECKIE (CONGL. 4150) KRAMER OPERATING, LLC LACY, BRECKIE E.														
				11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
				476586										
		WELL #:		1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122		PERF. N/A		
10	279 #	170	-0-	-109	-0-		168 3	2	9	N	2			91
11	270 #	189	-0-	-81	-0-		183 3	6	9	N	5			96
12	279 #	183	-0-	-96	-0-		176 3	7	9	N	6			102
01	217 #	167	-0-	-50	-0-		160 3	7	9	N	6			108
02	168 #	148	-0-	-20	-0-		141 3	7	9	N	6			114
03	186 #	148	-0-	-38	-0-		127 3	21	9	N	19			133
BRIDGES (STRAWN) BRIDGES, TRAVIS DELBERT BRIDGES, L. L.														
				11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
				091350										
		WELL #:		6D		RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1358 - 1363		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. MITCHELL														
				197690										
		WELL #:		1		RRCID -> 209098		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 3114 - 3144		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITNI ANN (ELLENBURGER) CHISHOLM OPERATING, INC. EATON														
				12047 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
				149454										
		WELL #:		1		RRCID -> 233971		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 4506 - 4510		
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 2			N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655 2			N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 2			N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-		647 2	202	9	N	184	184 1		-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN)										12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.										786408										
MCDONALD, J. M. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 4472 - 4482		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		186 N	180	-0-		-6	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-	
11		180 N	180	-0-		-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-	
12		180 N	180	-0-		-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-	
01		180 N	180	-0-		-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-	
*02		180 N	180	-0-		-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BROOKE (DUFFER)										12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX										659782										
COZART "2259"										WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3912 - 3940		
10		899 N	839	-0-		-60	-0-	-0-	839	2			N	-0-					52	
11		840 N	785	-0-		-55	-0-	-0-	785	2			N	-0-					52	
12		837 N	794	-0-		-43	-0-	-0-	794	2			N	-0-			35 1		17	
01		837 N	779	-0-		-58	-0-	-0-	779	2			N	-0-					17	
02		728 N	691	-0-		-37	-0-	-0-	691	2			N	-0-					17	
03		806 N	580	-0-		-226	-0-	-0-	580	2			N	-0-					17	
GERALD LOUDDER										WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3870 - 3950		
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LOUDDER, GERALD										WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930		
10		1116 N	1066	-0-		-50	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-	
11		1050 N	1006	-0-		-44	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-	
12		1085 N	1029	-0-		-56	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-	
01		1054 N	1023	-0-		-31	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-	
02		952 N	919	-0-		-33	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-	
03		1023 N	1017	-0-		-6	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-	
COZART "2259"										WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932		
10		1767 N	1589	-0-		-178	-0-	-0-	1580	2	9	9	N	8					78	
11		1620 N	1492	-0-		-128	-0-	-0-	1485	2	7	9	N	6					84	
12		1643 N	1482	-0-		-161	-0-	-0-	1474	2	8	9	N	7					91	
01		1581 N	1412	-0-		-169	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8					99	
02		1400 N	1274	-0-		-126	-0-	-0-	1268	2	6	9	N	5					104	
03		1488 N	1441	-0-		-47	-0-	-0-	1430	2	11	9	N	10					114	
RANEY '2255'										WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894		
10		1147 N	1077	-0-		-70	-0-	-0-	1076	2	1	9	N	1					167	
11		1080 N	1013	-0-		-67	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					167	
12		1085 N	979	-0-		-106	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1					168	
01		1085 N	987	-0-		-98	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2					170	
02		952 N	849	-0-		-103	-0-	-0-	849	2			N	-0-					170	
03		992 N	989	-0-		-3	-0-	-0-	985	2	4	9	N	4					174	

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2374 2	1 9	N	-0-			61
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-	36 1		25
12	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-			25
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-			25
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2447 2	1 9	N	-0-			26
*03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-	5 1		21
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
10	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1052	-0-	-268	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	933	-0-	-400	-0-	933 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	891	-0-	-349	-0-	891 2		N	-0-			-0-
02	980 N	860	-0-	-120	-0-	860 2		N	-0-			-0-
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
10	3410 X	2266	-0-	-1144	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
11	3090 X	1948	-0-	-1142	-0-	1948 2		N	-0-			-0-
12	2976 X	1883	-0-	-1093	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
01	2821 X	1696	-0-	-1125	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
02	1876 X	1473	-0-	-403	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1562	-0-	-329	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
SHELTON SCHOOL HOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	073325	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	N/A
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GASSIOT HOLDING CORPORATION		297082										
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	N/A
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
CONNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1180 - 0
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-

BROOKSMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																				
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082																				
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-					-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49 2			N	-0-					-0-	
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-					-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-					-0-	
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			127 2			N	-0-					-0-	

KING, ALAN D. 463803																				
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A																				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A																				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275																				
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166																				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A																				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A																				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN							
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275																		
SHELTON WELL #: 2											RRCID -> 070494	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 1235	PERF. 1142	-	0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHELTON											WELL #: 4	RRCID -> 074820	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH 1500	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
R & D OPERATING, INC.											685874							
HENDERSON											WELL #: 3	RRCID -> 069962	COMPL. DATE 10/06/1976	TOTAL DEPTH 1239	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON											WELL #: 1	RRCID -> 069963	COMPL. DATE 10/06/1976	TOTAL DEPTH 1253	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.											828317							
MCNURLIN											WELL #: 1	RRCID -> 081181	COMPL. DATE 03/19/1979	TOTAL DEPTH 1274	PERF. 1210	-	1215	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-					-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2			N	-0-					-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2			N	-0-					-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-					-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					-0-	
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-					-0-	
FRY, ZELMA											WELL #: 1	RRCID -> 081255	COMPL. DATE 01/09/1979	TOTAL DEPTH 1356	PERF. 1273	-	1281	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	4			N	-0-					-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-	
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	4			N	-0-					-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	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
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299													
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298													
GRELE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946													
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A													
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																					
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946																					
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-			-0-		-0-	
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			46 2			N	-0-			-0-		-0-	
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-			-0-		-0-	
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-			-0-		-0-	
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	-0-	-0-			23 2			N	-0-			-0-		-0-	
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-			-0-		-0-	
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A																					
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92 2			N	-0-			-0-		-0-	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 2			N	-0-			-0-		-0-	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-			-0-		-0-	
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-			-0-		-0-	
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-			-0-		-0-	
*03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-			-0-		-0-	
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A																					
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-			-0-		-0-	
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			81 2			N	-0-			-0-		-0-	
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-			-0-		-0-	
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-			-0-		-0-	
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-			-0-		-0-	
*03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-			-0-		-0-	
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082																					
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A																					
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-			-0-		-0-	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-			-0-		-0-	
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-			-0-		-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-			-0-		-0-	
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			22 2			N	-0-			-0-		-0-	
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-			-0-		-0-	
MCNURLIN, PLEZ& KIRKPATRICK, E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190																					
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-			-0-		-0-	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-			-0-		-0-	
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65 2			N	-0-			-0-		-0-	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-			-0-		-0-	
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-			-0-		-0-	
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-			-0-		-0-	
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A																					
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63 2			N	-0-			-0-		-0-	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-			-0-		-0-	
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65 2			N	-0-			-0-		-0-	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-			-0-		-0-	
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-			-0-		-0-	
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-			-0-		-0-	

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. //				12196 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROWN			
GASSIOT HOLDING CORPORATION // CONT. //				297082												
MCNURLN-KIRKPATRICK				WELL #:	7	RRCID -> 040690		COMPL. DATE 11/21/1966		TOTAL DEPTH 1399		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			-0-		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-		
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-		20 2		N	-0-			-0-		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-		
BAXTER & KIRKPATRICK				WELL #:	3	RRCID -> 042878		COMPL. DATE 10/16/1967		TOTAL DEPTH 1430		PERF. N/A				
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			-0-		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			-0-		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-		
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-		21 2		N	-0-			-0-		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-		
PETROLIA GROUP, L.L.C. HOLLOWAY & MOSTERSON				660810 WELL #:	1	RRCID -> 049264		COMPL. DATE 01/03/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1198 - 1260				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BROWN COUNTY REGULAR BARNUM, STORMY G. BARNUM				12406 001 052920 WELL #:	1	ASSOCIATED		49B		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1551		PERF. 1518 - 1532		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART				058851 WELL #:	2	RRCID -> 117807		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 1310		PERF. 1147 - 1174				
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-		43 2		N	-0-			-0-		
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	-0-		42 2		N	-0-			-0-		
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-		
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-			-0-		
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-			-0-		
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-		45 2		N	-0-			-0-		
CAMP & PARKS				WELL #:	7	RRCID -> 143801		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2531		PERF. 2435 - 2451				
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-			-0-		
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-		39 2		N	-0-			-0-		
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-		46 2		N	-0-			-0-		
01	93 #	42	-0-	-51	-0-	-0-		42 2		N	-0-			-0-		
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	-0-		40 2		N	-0-			-0-		
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	-0-		39 2		N	-0-			-0-		

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	237113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3280	PERF. 3074 - 3096				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #	75	-0-	-0-	-204	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
12	302 R	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	336 #	224	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03	372 #	262	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-

YATES, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	237119	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3104	PERF. 2757 - 2760				
10	31 #	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	13 #	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	13 #	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13 #	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL	DEPTH	3414	PERF. 2834 - 2838				
10	93 #	82	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
11	90 #	80	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
12	93 #	68	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
01	93 #	82	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
02	84 #	66	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
03	93 #	80	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	261491	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL	DEPTH	3379	PERF. 2832 - 2851				
10	93 #	90	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	90 #	88	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	93 #	75	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	93 #	91	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	93 #	88	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-

SRC-STOVER		WELL #:		2	RRCID ->	262054	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL	DEPTH	3301	PERF. 2812 - 2860				
10	248 #	236	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	236	2			N	-0-			14
11	240 #	220	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	220	2			N	-0-			14
12	248 #	243	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	243	2			N	-0-			14
01	248 #	246	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	246	2			N	-0-			14
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			14
*03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			14

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	262282	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL	DEPTH	3395	PERF. 2816 - 2878				
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
12	93 #	79	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
02	84 #	75	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
03	93 #	92	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	92	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	ALLOW 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLANSCO OIL & GAS, INC.				075403										
PROSISE, J. D.				WELL #:	4	RRCID ->	158651	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	1276	PERF. 1038	-	1041
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROSISE, J. D.				WELL #:	5	RRCID ->	158814	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1018	-	1021
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC				076782										
THRIFTY				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2760	-	2778
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-			-0-
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298										
HUTCHINSON				WELL #:	4	RRCID ->	140801	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	796	PERF. 392	-	398
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
FITZGERALD				WELL #:	13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF. 1010	-	1020
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR BUSTAMANTE OIL COMPANY FITZGERALD			//CONT.// 12406 001 112685 WELL #: 11			ASSOCIATED RRCID -> 249990			49B COMPL. DATE 06/10/2009			TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036			CNTY: BROWN				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FITZGERALD						WELL #: 10	RRCID -> 249992			COMPL. DATE 06/10/2009			TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034						
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CIRCLE D OIL & GAS, INC. KELLER, C. A.						153608 WELL #: 4	RRCID -> 155424			COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818						
10	124	#	77	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					24
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					24
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					24
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					24
*03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					24
CONNER-MARRS COMPANY LEACH, FRED "A"						172005 WELL #: 1	RRCID -> 135159			COMPL. DATE 06/20/1990			TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	141	R	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					101
11	120	#	69	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					101
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BROWN COUNTY REGULAR															CNTY: BROWN																								
CWC OIL & GAS, LLC																																							
CLARK, JEAN																																							
WELL #: 4B															RRCID -> 165536					COMPL. DATE 05/04/1997					TOTAL DEPTH 3037					PERF. 2588 - 2642									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																				
10	93	#	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-					-0-																				
11	30	#	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					-0-																				
12	93	#	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-					-0-																				
01	93	#	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-					-0-																				
02	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
03	0	#	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
CLARK, JEAN															WELL #: 2B					RRCID -> 165538					COMPL. DATE 04/04/1997					TOTAL DEPTH 2900					PERF. 2588 - 2640				
10	114	R	114	-0-		-0-	-0-		114	2			N	-0-					-0-																				
11	30	#	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					-0-																				
12	31	#	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-																				
01	31	#	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-																				
02	28	#	-0-	-0-		-28	-0-						N	-0-					-0-																				
03	31	#	NO RPT	-0-		-31	-0-						N	NO RPT					-0-																				
NEWTON, ROSS J. "B"															WELL #: 1 B					RRCID -> 265378					COMPL. DATE 05/21/1977					TOTAL DEPTH 3226					PERF. 2026 - 2036				
10	322	R	322	-0-		-0-	-0-		319	2	3	9	N	3					53																				
11	353	R	353	-0-		-0-	-0-		350	2	3	9	N	3					56																				
12	359	R	359	-0-		-0-	-0-		356	2	3	9	N	3	56	1			3																				
01	351	R	351	-0-		-0-	-0-		348	2	3	9	N	3					6																				
02	316	R	316	-0-		-0-	-0-		313	2	3	9	N	3					9																				
03	217	#	NO RPT	-0-		-217	-0-						N	NO RPT					9																				
DOC OIL															221884																								
STEPHENS, J.B.															WELL #: 1					RRCID -> 107979					COMPL. DATE 11/02/1983					TOTAL DEPTH 1470					PERF. 1064 - 1098				
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
ENERGYQUEST II, LLC															252020																								
MADISON, F.H. "E"															WELL #: 4					RRCID -> 123474					COMPL. DATE 07/19/1981					TOTAL DEPTH 3325					PERF. 2821 - 2824				
10	558	#	543	-0-		-15	-0-		543	3			N	-0-					56																				
11	510	#	500	-0-		-10	-0-		68	1	432	3	N	-0-					56																				
12	533	R	533	-0-		-0-	-0-		95	1	438	3	N	-0-					56																				
01	558	#	472	-0-		-86	-0-		106	1	366	3	N	-0-					56																				
02	504	#	472	-0-		-32	-0-		106	1	366	3	N	-0-					56																				
03	558	#	442	-0-		-116	-0-		56	1	386	3	N	-0-					56																				
THOMPSON															WELL #: 8					RRCID -> 158070					COMPL. DATE 06/05/1981					TOTAL DEPTH 2625					PERF. N/A				
10	155	#	129	-0-		-26	-0-		129	3			N	-0-					42																				
11	150	#	129	-0-		-21	-0-		129	3			N	-0-					42																				
12	133	R	133	-0-		-0-	-0-		133	3			N	-0-					42																				
01	124	#	113	-0-		-11	-0-		113	3			N	-0-					42																				
02	112	#	108	-0-		-4	-0-		108	3			N	-0-					42																				
03	124	R	124	-0-		-0-	-0-		124	3			N	-0-					42																				

BROWN COUNTY REGULAR ENERGYQUEST II, LLC ALLEN, E. A.										//CONT.// 12406 001 252020		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
										WELL #: 2		RRCID -> 165162		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 2165 - 2178	
M 0	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
STOVER, DON										WELL #: 1		RRCID -> 250064		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2112 - 2154	
10	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3				N	-0-						-0-	
11	120 #	41	-0-	-79	-0-	41	3				N	-0-						-0-	
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3		N	-0-						-0-	
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3		N	-0-						-0-	
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3		N	-0-						-0-	
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-	
FURRY PRODUCING COMPANY PALMER, T. W.										291650		RRCID -> 045319		COMPL. DATE 09/21/1960		TOTAL DEPTH 2718		PERF. 2562 - 2680	
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-						-0-	
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	251	2				N	-0-						-0-	
12	372 #	205	-0-	-167	-0-	205	2				N	-0-						-0-	
01	372 #	249	-0-	-123	-0-	249	2				N	-0-						-0-	
02	280 #	152	-0-	-128	-0-	152	2				N	-0-						-0-	
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2				N	-0-						-0-	
GUTHRIE, HUBERT "A"										WELL #: 1A		RRCID -> 097640		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 2493		PERF. 2402 - 2422	
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2				N	-0-						-0-	
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-						-0-	
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2				N	-0-						-0-	
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-						-0-	
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2				N	-0-						-0-	
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-						-0-	
GUTHRIE, HUBERT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 099651		COMPL. DATE 02/28/1982		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 2378 - 2411	
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2				N	-0-						-0-	
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-						-0-	
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2				N	-0-						-0-	
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-						-0-	
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2				N	-0-						-0-	
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-						-0-	
HENRY, FORD										WELL #: 1		RRCID -> 111632		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2424 - 2456	
10	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2				N	-0-						-0-	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-	
01	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2				N	-0-						-0-	
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	2				N	-0-						-0-	
*03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-						-0-	

BROWN COUNTY REGULAR					//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
FURRY PRODUCING COMPANY					//CONT.//	291650											
PALMER, TOM					WELL #:	1	RRCID ->	117204	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2424 -	2455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 #	66	-0-	-27	-0-		66	2			N	-0-					-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-		78	2			N	-0-					-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-		69	2			N	-0-					-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					-0-
02	84 #	47	-0-	-37	-0-		47	2			N	-0-					-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-		43	2			N	-0-					-0-
BIBBY, J.C.					WELL #:	6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF. 2470 -	2479			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HALL, ANCIL					WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF. 1052 -	1062			
HALL, ANCIL					WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF. 1052 -	1062			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HALL, MURLIN KEITH					WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF. 522 -	530			
HALL, C.					WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF. 522 -	530			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.					WELL #:	8	RRCID ->	197430	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	1495	PERF. 618 -	622			
STEPHENS, J. B. DR.					WELL #:	8	RRCID ->	197430	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	1495	PERF. 618 -	622			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HORNER, T. R.					WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A				
HORNER, T. R.					WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
JONES, GEORGIA RUTH				442020								
JONES, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1762 -	1771
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KLH OIL & GAS, INC.				448810								
TAYLOR, B. L.		WELL #:		4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF. 1072 -	1086
10	93 #	37	-0-	-56	-0-		37	2	N	-0-		-0-
11	90 #	33	-0-	-57	-0-		33	2	N	-0-		-0-
12	93 #	37	-0-	-56	-0-		37	2	N	-0-		-0-
01	62 #	22	-0-	-40	-0-		22	2	N	-0-		-0-
02	56 #	19	-0-	-37	-0-		19	2	N	-0-		-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-		11	2	N	-0-		-0-
PICKETT, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 1960 -	1962
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-
01	4 #	1	-0-	-3	-0-		1	2	N	-0-		-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-		3	2	N	-0-		-0-
03	4 #	1	-0-	-3	-0-		1	2	N	-0-		-0-
PICKETT, G. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2065 -	2067
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-
01	4 #	1	-0-	-3	-0-		1	2	N	-0-		-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-		3	2	N	-0-		-0-
03	4 #	1	-0-	-3	-0-		1	2	N	-0-		-0-
KEITH D. WILLIAMS				453555								
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF. 485 -	490
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAWRENCE ENERGY COMPANY				490209								
CALLOWAY "W"		WELL #:		2W	RRCID ->	139445	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 1258 -	1260
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR MISSION ENERGY INC. TAYLOR													CNTY: BROWN	
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATKINS														
WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636														
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	186 #	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
*03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
P & H ENERGY, INC. ORR, HENRY														
630862 WELL #: 3 RRCID -> 093957 COMPL. DATE 03/12/1974 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1896 - 1916														
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			-0-
PETROLIA GROUP, L.L.C. BROOKS, D.														
660810 WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	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														
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPIVEY														
WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															49B			CNTY: BROWN								
PETROLIA GROUP, L.L.C.																										
WALLACE, J.C.																										
WELL #: 2															RRCID -> 126450			COMPL. DATE 02/01/1988			TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							N	-0-					-0-						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							N	-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33							N	NO RPT					-0-						

SEWARD															WELL #: 2			RRCID -> 126661			COMPL. DATE 02/11/1988			TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

WALLACE, J.C.															WELL #: 3			RRCID -> 126940			COMPL. DATE 02/16/1988			TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33							N	NO RPT					-0-						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							N	-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33							N	NO RPT					-0-						

DAVIS, W.B.															WELL #: 5			RRCID -> 127269			COMPL. DATE 04/18/1988			TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169							N	-0-					-0-						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169							N	-0-					-0-						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169							N	-0-					-0-						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169							N	-0-					-0-						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169							N	-0-					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169							N	NO RPT					-0-						

DAVIS, W.B.															WELL #: 3			RRCID -> 129788			COMPL. DATE 08/30/1988			TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169							N	-0-					-0-						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169							N	-0-					-0-						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169							N	-0-					-0-						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169							N	-0-					-0-						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169							N	-0-					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169							N	NO RPT					-0-						

BROWN COUNTY REGULAR														
PETROLIA GROUP, L.L.C.														
SEWARD														
WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	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														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	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														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	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														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT			-0-
MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614														
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210														
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
PITCOCK, INC.															
PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719															
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	
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	N	2			147	
11	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-			147	
12	186 #	152	-0-	-34	-0-	149	2	3	9	N	3			150	
01	186 #	160	-0-	-26	-0-	157	2	3	9	N	3			153	
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-			153	
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7	9	N	6			159	
PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715															
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-	
11	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-			-0-	
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-	
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-	
02	140 #	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-			-0-	
*03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711															
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-	
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-			-0-	
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-			-0-	
01	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-			-0-	
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-	
*03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718															
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			2	
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-			2	
12	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			2	
01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			2	
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	101	2			N	-0-			2	
03	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			2	
R & D OPERATING, INC.															
BACON, SUE															
WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990															
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-	
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		2			N	-0-			-0-	
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
NICHOLS, SAMMY LEE															
WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN				
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//	685874								
HARRIS ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 116199		COMPL. DATE 08/31/1984	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 1802	-	1808
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-	-0-
11		90 #	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-	-0-
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-	-0-
02		56 #	40	-0-	-16	-0-	40 2		N	-0-	-0-
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-	-0-

HARRIS ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 122974		COMPL. DATE 08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1770	-	1782
10		155 #	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-	72
11		150 #	91	-0-	-59	-0-	91 2		N	-0-	72
12		124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-	72
01		124 #	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-	72
02		112 #	66	-0-	-46	-0-	66 2		N	-0-	72
03		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-	72

REDWOOD OPERATING, INC.		WELL #:	2	RRCID -> 147937		COMPL. DATE 08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2308	-	2316
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHADY OIL CO.		WELL #:	6 A	RRCID -> 217849		COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2316	-	2333
10		310 #	212	-0-	-98	-0-	212 2		N	-0-	-0-
11		270 #	215	-0-	-55	-0-	215 2		N	-0-	-0-
12		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-
01		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-	-0-
02		196 #	180	-0-	-16	-0-	180 2		N	-0-	-0-
*03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:	3 A	RRCID -> 217853		COMPL. DATE 12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2240	-	2284
10		186 #	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-	-0-
11		180 #	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-	-0-
12		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
02		112 #	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-	-0-
*03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-

NEWTON, A. J.		WELL #:	4 A	RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2346	-	2354
10		124 #	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-	-0-
11		120 #	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-	-0-
12		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-	-0-
01		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-	-0-
02		84 #	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-	-0-
03		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
SHELTON, TED EDWARD				775365															
SHELTON		WELL #:		1B		RRCID -> 122143		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH		1700 PERF. 1568		- 1614					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190															
TURNER, J.B.				WELL #:		1		RRCID -> 125092		COMPL. DATE 01/21/1957		TOTAL DEPTH		2315 PERF. 2255		- 2271			
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-					-0-	
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-	
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3				N	-0-					-0-	
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3				N	-0-					-0-	
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-	
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-	
CAMP & PARKS				WELL #:		3		RRCID -> 125401		COMPL. DATE 12/01/1986		TOTAL DEPTH		2850 PERF. 2362		- 2408			
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-	
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-					-0-	
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-	
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3				N	-0-					-0-	
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	-0-	72	3				N	-0-					-0-	
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3				N	-0-					-0-	
CAMP&PARKS				WELL #:		4		RRCID -> 125402		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2412		- 2457			
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-	
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-					-0-	
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-	
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3				N	-0-					-0-	
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	-0-	72	3				N	-0-					-0-	
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3				N	-0-					-0-	
CAMP & PARKS				WELL #:		5		RRCID -> 125403		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2471		- 2504			
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3				N	-0-					-0-	
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	3				N	-0-					-0-	
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3				N	-0-					-0-	
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-	
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-	
*03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-	
NEWTON				WELL #:		L 1		RRCID -> 128073		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH		2599 PERF. 2208		- 2214			
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3				N	-0-					-0-	
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-					-0-	
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-					-0-	
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3				N	-0-					-0-	
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	3				N	-0-					-0-	
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	3				N	-0-					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR													CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.																
RINGHOFFER, A. H.																
//CONT.// 12406 001													ASSOCIATED 49B			
//CONT.// 806190																
WELL #: 1													RRCID -> 132382			
COMPL. DATE 05/22/1976													TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832			
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	
10	310 #	303	-0-	-7	-0-	293	3	10	9	N	9				59	
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	269	3	7	9	N	6				65	
12	310 #	286	-0-	-24	-0-	279	3	7	9	N	6				71	
01	310 #	259	-0-	-51	-0-	252	3	7	9	N	6				77	
02	280 #	231	-0-	-49	-0-	228	3	3	9	N	3				80	
03	310 #	280	-0-	-30	-0-	258	3	22	9	N	20				100	
WOOD, MAUDIE													WELL #: 1			
RRCID -> 151309													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796																
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-	
11	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-	
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-	
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-				-0-	
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-				-0-	
03	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-				-0-	
AVT													WELL #: 1			
RRCID -> 251191													COMPL. DATE 07/28/2009			
TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266																
10	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-				-0-	
11	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-				-0-	
12	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-				-0-	
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-				-0-	
02	252 #	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-				-0-	
03	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-				-0-	
MATSON, P.I.													WELL #: 8			
RRCID -> 253396													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005																
10	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-				-0-	
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-	
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-	
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-	
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-	
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				-0-	
ALFORD, GLENN													WELL #: 1			
RRCID -> 253405													COMPL. DATE 05/24/1982			
TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872																
10	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-				-0-	
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-				-0-	
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-				-0-	
01	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-				-0-	
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-				-0-	
03	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-				-0-	
WHITE, C.M.													WELL #: 1A			
RRCID -> 258896													COMPL. DATE 03/05/1997			
TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474																
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-				-0-	
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-				-0-	
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-				-0-	
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				-0-	
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-				-0-	
03	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-				-0-	
NICHOLS, GLADYS "A"													WELL #: 4			
RRCID -> 261145													COMPL. DATE 09/01/2011			
TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806																
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-				-0-	
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-				-0-	
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-				-0-	
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-				-0-	
02	84 #	32	-0-	-52	-0-	32	3			N	-0-				-0-	
03	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-				-0-	

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//		806190									
NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:		3		RRCID -> 261723		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 1865		PERF. 1742 - 1750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 #	217	-0-	-31	-0-		217	3			N	-0-			-0-
11	240 #	222	-0-	-18	-0-		222	3			N	-0-			-0-
12	248 #	186	-0-	-62	-0-		186	3			N	-0-			-0-
01	248 #	132	-0-	-116	-0-		132	3			N	-0-			-0-
02	224 #	81	-0-	-143	-0-		81	3			N	-0-			-0-
03	217 #	86	-0-	-131	-0-		86	3			N	-0-			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317											
PITZER, J. E.				WELL #:		4A		RRCID -> 171479		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 2509		PERF. 2448 - 2452	
10	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2			Y	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2			Y	-0-			-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2			Y	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-		20	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2			Y	-0-			-0-
PITZER, J. E.				WELL #:		5A		RRCID -> 171480		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2436 - 2466	
10	62 #	34	-0-	-28	-0-		34	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	16	-0-	-44	-0-		16	2			Y	-0-			-0-
12	62 #	17	-0-	-45	-0-		17	2			Y	-0-			-0-
01	62 #	16	-0-	-46	-0-		16	2			Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-		22	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2			Y	-0-			-0-
PITZER, J. E.				WELL #:		6A		RRCID -> 171481		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2426 - 2434	
10	62 #	32	-0-	-30	-0-		32	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	15	-0-	-45	-0-		15	2			Y	-0-			-0-
12	62 #	16	-0-	-46	-0-		16	2			Y	-0-			-0-
01	62 #	15	-0-	-47	-0-		15	2			Y	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-		21	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2			Y	-0-			-0-
TABER, ELMER S.				834315											
TABER				WELL #:		2B		RRCID -> 124179		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 963		PERF. 959 - 963	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEJAS JACK SALES, INC.				841296											
LONGHORN-NEWSOME				WELL #:		5		RRCID -> 129825		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 1265		PERF. 999 - 1007	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.				//CONT.//		841296									
FITZGERALD				WELL #:		12	RRCID -> 249991		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1046	- 1056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41		3			N	-0-			-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40		3			N	-0-			-0-
12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147		3			N	-0-			-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110		3			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXAS SANDS RESOURCES, LLC						847981									
THOMASON, WORTH "B"				WELL #:		11	RRCID -> 125878		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1550	- 1632	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMAS, LOUIS W.						854100									
THOMAS				WELL #:		1	RRCID -> 186689		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2450	- 2540	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOMAHAWK PETROLEUM						861695									
RYAN C.				WELL #:		6A	RRCID -> 120863		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH	1257	PERF. 818	- 820	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT			-0-
TRAWEK, J. H.						866595									
TRAWEK BMG.				WELL #:		1	RRCID -> 108259		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH	900	PERF. 692	- 701	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TURNER, RICHARD						874249									
NOBLE, D. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 099101		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH	1275	PERF. 414	- 417	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN						
TURNER, RICHARD			//CONT.//		874249													
NOBLE, D. "B"			WELL #:		3	RRCID -> 110337		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH		1250	PERF. 440	-	442			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WJH ENERGY, INC.				888225														
HAYS, TOM "B"				WELL #:		1	RRCID -> 115904		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH		2350	PERF. 2208	-	2304		
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-	
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-	
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-	
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-	
02	84 #	53	-0-	-31	-0-	53	2				N	-0-					-0-	
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2				N	-0-					-0-	
HICKMAN, IDA R. "D"				WELL #:		2D	RRCID -> 253139		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH		2646	PERF. 2265	-	2323		
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2				N	-0-					-0-	
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
HAYS, TOM				WELL #:		2	RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH		2350	PERF. 2293	-	2298		
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
HAYS, TOM				WELL #:		1	RRCID -> 272538		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 2306	-	2312		
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
HICKMAN "E"				WELL #:		1	RRCID -> 276292		COMPL. DATE 04/16/1981		TOTAL DEPTH		2365	PERF. 2297	-	2308		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYS, TOM -A-				WELL #:			RRCID -> 276532		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
WATSON, B. G.												900500											
HAYS, TOM										WELL #:		RRCID -> 119875		COMPL. DATE 09/24/1960		TOTAL DEPTH		2448		PERF. 2289 - 2310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
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	
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2				N	-0-					-0-						
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2				N	-0-					-0-						
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2				N	-0-					-0-						
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2				N	-0-					-0-						
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-						
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2				N	-0-					-0-						
HENSON, M. M.																							
WELL #:										1		RRCID -> 090691		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH		3024		PERF. 3000 - 3024			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-					-0-						
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2				N	-0-					-0-						
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2				N	-0-					-0-						
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2				N	-0-					-0-						
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	2				N	-0-					-0-						
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
ARNOT OIL COMPANY, LLC										033012													
GEYE										WELL #:		1		RRCID -> 246776		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH		3425		PERF. 2272 - 2282	
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	981	2	41	9	N		37					97						
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-	865	2	33	9	N		30					127						
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	782	2	40	9	N		36					163						
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	661	2	34	9	N		31					194						
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	526	2	35	9	N		32	166	1			60						
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	512	2	26	9	N		24					84						
BARRON, FRANKLIN										053323													
FORTNER, ED										WELL #:		1		RRCID -> 058743		COMPL. DATE 05/05/1974		TOTAL DEPTH		1000		PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BARRON, FRANKLIN //CONT.// 053323														
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614														
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A														
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827														
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820														
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851									
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848									
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2	N	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-
BC EXPLORATION, LLC 058914 F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016									
10	DLQ G-10	88	-0-	88	407	88	2	N	-0-
11	492 N	85	-0-	-407	-0-	85	2	N	-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2	N	-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108									
10	DLQ G-10	88	-0-	88	406	88	2	N	-0-
11	491 N	85	-0-	-406	-0-	85	2	N	-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2	N	-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-
F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086									
10	DLQ G-10	88	-0-	88	404	88	2	N	-0-
11	489 N	85	-0-	-404	-0-	85	2	N	-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2	N	-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-
K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122									
10	DLQ G-10	88	-0-	88	404	88	2	N	-0-
11	488 N	84	-0-	-404	-0-	84	2	N	-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2	N	-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914																	
K F 0 WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	88	-0-	88	403			88 2			N	-0-					-0-
11	487 N	84	-0-	-403	-0-			84 2			N	-0-					-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 2			N	-0-					-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-					-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-			58 2			N	-0-					-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-					-0-
BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403																	
PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008																	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782																	
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266																	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 3			Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 3			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-			21 3			Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			Y	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 3			Y	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 3			Y	-0-					-0-
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278																	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 3			Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 3			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-			21 3			Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			Y	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 3			Y	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 3			Y	-0-					-0-
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306																	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 3			Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 3			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-			21 3			Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			Y	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 3			Y	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 3			Y	-0-					-0-
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN											
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782																						
GEORGE, LARRY WELL #: 5											RRCID ->	091634	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL	DEPTH	2383	PERF.	2303 -	2307		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	3			Y	-0-					-0-				
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	3			Y	-0-					-0-				
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		21	3			Y	-0-					-0-				
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3			Y	-0-					-0-				
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3			Y	-0-					-0-				
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3			Y	-0-					-0-				
STEPHENS, J.											WELL #:	6	RRCID ->	120236	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL	DEPTH	1658	PERF.	1591 -	1597
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-		105	3			N	-0-					-0-				
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-		103	3			N	-0-					-0-				
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-		105	3			N	-0-					-0-				
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-		109	3			N	-0-					-0-				
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	3			N	-0-					-0-				
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-		35	3			N	-0-					-0-				
STEPHENS, J.											WELL #:	5	RRCID ->	120237	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL	DEPTH	2195	PERF.	1542 -	1548
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-		106	3			N	-0-					-0-				
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-		102	3			N	-0-					-0-				
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-		106	3			N	-0-					-0-				
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-		109	3			N	-0-					-0-				
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	3			N	-0-					-0-				
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-		35	3			N	-0-					-0-				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050											WELL #:	1A	RRCID ->	086149	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL	DEPTH	2522	PERF.	2179 -	2184
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3			Y	-0-					-0-				
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			Y	-0-					-0-				
12	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73		73	3			Y	-0-					-0-				
01	DLQ G-10	73	-0-	73	146	73		73	3			Y	-0-					-0-				
02	DLQ G-10	64	-0-	64	210	64		64	3			Y	-0-					-0-				
03	DLQ G-10	67	-0-	67	277	67		67	3			Y	-0-					-0-				
BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868											WELL #:	1	RRCID ->	225568	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL	DEPTH	1600	PERF.	1376 -	1382
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298											WELL #:	1	RRCID ->	040956	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL	DEPTH	971	PERF.	N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298														
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A														
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	610						N	NO RPT		-0-
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97						N	NO RPT		-0-
WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168						N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT		-0-
LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BURGESS, T. J. ETAL										108290								
THOMAS, W. G.										WELL #: 2	RRCID -> 017409	COMPL. DATE 04/30/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 578 - 595			
M	0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BUSTAMANTE OIL COMPANY										112685								
BOURN										WELL #: 3	RRCID -> 124508	COMPL. DATE 04/08/1987	TOTAL DEPTH	1010	PERF. 969 - 973			
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-		
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-		
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
CHAMBERS, R. H. LLC										143549								
CHAMBERS										WELL #: 1	RRCID -> 064246	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1161 - 1176			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
CHAMBERS, M.										WELL #: 2	RRCID -> 073104	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH	1206	PERF. N/A			
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-				-0-		
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-				-0-		
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-				-0-		
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-		
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-		
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-		
COLE, BERT										167048								
COLE, BERT B. "B"										WELL #: 3B	RRCID -> 085499	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	720	PERF. 350 - 360			
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
COLE, BERT B. "B"										WELL #: 2B	RRCID -> 085500	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	880	PERF. 342 - 354			
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CONNAWAY OIL & GAS CO.										171415										
CONNAWAY, DELBERT & JOHN										WELL #: 14		RRCID -> 204275		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1330 - 1333		
M	0	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
CREEK ENERGY, INC.																				
CULBERSON, A. B.										WELL #: 188579		RRCID -> 037556		COMPL. DATE 11/12/1965		TOTAL DEPTH 2714		PERF. N/A		
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		189	2				N	-0-				-0-	
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	-0-		128	2				N	-0-				-0-	
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	2				N	-0-				-0-	
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
CULBERSON																				
WELL #: 4										RRCID -> 095422		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2687 - 2694				
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		315	2				N	-0-				18	
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		319	2				N	-0-				18	
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		327	2				N	-0-				18	
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		311	2				N	-0-				18	
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		268	2				N	-0-				18	
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	-0-		306	2				N	-0-				18	
GOLSON, N. A.																				
WELL #: 1										RRCID -> 095584		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2828 - 2834				
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		318	2				N	-0-				-0-	
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	-0-		318	2				N	-0-				-0-	
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		317	2				N	-0-				-0-	
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	-0-		302	2				N	-0-				-0-	
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2				N	-0-				-0-	
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	-0-		294	2				N	-0-				-0-	
SWINNEY, A.B.																				
WELL #: 1 A										RRCID -> 147437		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2221 - 2228				
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	2				N	-0-				-0-	
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	2				N	-0-				-0-	
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2				N	-0-				-0-	
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-		271	2				N	-0-				-0-	
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		198	2				N	-0-				-0-	
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2				N	-0-				-0-	
RUSSELL																				
WELL #: 1										RRCID -> 249648		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2793 - 2848				
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-		1925	2				N	-0-				-0-	
11	750	N	416	-0-	-334	-0-	-0-		416	2				N	-0-				-0-	
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-		1175	2				N	-0-				-0-	
01	1240	N	868	-0-	-372	-0-	-0-		868	2				N	-0-				-0-	
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-		549	2				N	-0-				-0-	
03	1178	N	601	-0-	-577	-0-	-0-		601	2				N	-0-				-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CWC OIL & GAS, LLC										195804										
NEWTON, ROSS J.										WELL #:	1	RRCID -> 036663	COMPL. DATE 06/11/1965	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-	
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WINDHAM, J. H.										WELL #:	1	RRCID -> 065251	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH	2502	PERF. N/A				
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-	
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-	
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEWIS, CURTIS										WELL #:	3	RRCID -> 076654	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH	2756	PERF. 2689 - 2694				
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-	
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-	
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEWIS, CURTIS										WELL #:	5	RRCID -> 100319	COMPL. DATE 12/20/1979	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2630 - 2652				
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEWIS, DELMER										WELL #:	1	RRCID -> 100513	COMPL. DATE 06/08/1978	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2665 - 2675				
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-	
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-	
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-	
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-	
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COX										WELL #:	2	RRCID -> 101417	COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2377 - 2403				
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-	
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-	
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-	
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	120	20	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	177	57	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	177					N	NO RPT			-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296														
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	45	20	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	75	30	2			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284														
10	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	127	100	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	157	30	2			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	157					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														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939														
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOC OIL 221884														
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
EDDIE'S ROYALTIES, INC.												241728											
TONGATE, JERRY C.												WELL #: 2		RRCID -> 085224		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 2222		PERF. 1784 - 1792			
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	93	N	20	-0-		-73		-0-			20	2		Y	-0-					-0-			
11	30	N	20	-0-		-10		-0-			20	2		Y	-0-					-0-			
12	10	N	10	-0-		-0-		-0-			10	2		Y	-0-					-0-			
01	30	N	30	-0-		-0-		-0-			30	2		Y	-0-					-0-			
*02	10	N	10	-0-		-0-		-0-			10	2		Y	-0-					-0-			
*03	10	N	10	-0-		-0-		-0-			10	2		Y	-0-					-0-			
TONGATE, JERRY C.												WELL #: 3		RRCID -> 090046		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1722 - 1728			
10	62	N	20	-0-		-42		-0-			20	2		Y	-0-					-0-			
11	30	N	15	-0-		-15		-0-			15	2		Y	-0-					-0-			
12	10	N	10	-0-		-0-		-0-			10	2		Y	-0-					-0-			
01	15	N	15	-0-		-0-		-0-			15	2		Y	-0-					-0-			
*02	10	N	10	-0-		-0-		-0-			10	2		Y	-0-					-0-			
*03	10	N	10	-0-		-0-		-0-			10	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			
10	100	N	100	-0-		-0-		-0-			100	2		N	-0-					-0-			
11	90	N	90	-0-		-0-		-0-			90	2		N	-0-					-0-			
12	85	N	85	-0-		-0-		-0-			85	2		N	-0-					-0-			
01	75	N	75	-0-		-0-		-0-			75	2		N	-0-					-0-			
*02	55	N	55	-0-		-0-		-0-			55	2		N	-0-					-0-			
*03	50	N	50	-0-		-0-		-0-			50	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			
10	100	N	100	-0-		-0-		-0-			100	2		N	-0-					-0-			
11	90	N	80	-0-		-10		-0-			80	2		N	-0-					-0-			
12	90	N	90	-0-		-0-		-0-			90	2		N	-0-					-0-			
01	70	N	70	-0-		-0-		-0-			70	2		N	-0-					-0-			
*02	55	N	55	-0-		-0-		-0-			55	2		N	-0-					-0-			
*03	55	N	55	-0-		-0-		-0-			55	2		N	-0-					-0-			
BOOTH CREEK												WELL #: 1		RRCID -> 098120		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1694 - 1828			
10	120	N	120	-0-		-0-		-0-			120	2		N	-0-					-0-			
11	100	N	100	-0-		-0-		-0-			100	2		N	-0-					-0-			
12	100	N	100	-0-		-0-		-0-			100	2		N	-0-					-0-			
01	80	N	80	-0-		-0-		-0-			80	2		N	-0-					-0-			
*02	60	N	60	-0-		-0-		-0-			60	2		N	-0-					-0-			
*03	65	N	65	-0-		-0-		-0-			65	2		N	-0-					-0-			
MYRICK, JACK												WELL #: 1		RRCID -> 101001		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 1924		PERF. 1722 - 1844			
10	93	N	90	-0-		-3		-0-			90	2		N	-0-					-0-			
11	100	N	100	-0-		-0-		-0-			100	2		N	-0-					-0-			
12	85	N	85	-0-		-0-		-0-			85	2		N	-0-					-0-			
01	80	N	80	-0-		-0-		-0-			80	2		N	-0-					-0-			
*02	60	N	60	-0-		-0-		-0-			60	2		N	-0-					-0-			
*03	75	N	75	-0-		-0-		-0-			75	2		N	-0-					-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ENERGYQUEST II, LLC 252020 WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713												
M	ALLOW 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
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	-0-
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	-0-
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	-0-
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	19
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	158	1	544	3	Y	-0-	19
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	158	1	544	3	Y	-0-	19
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-	19
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699												
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	109
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-	109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	109
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	109
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	109
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-	-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	94	1	598	3	N	-0-	-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	134	1	614	3	N	-0-	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	158	1	544	3	N	-0-	-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	158	1	544	3	N	-0-	-0-
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	82	1	574	3	N	-0-	-0-
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-	29
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	113	1	722	3	N	-0-	29
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	158	1	726	3	N	-0-	29
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	190	1	658	3	N	2	31
						2	9					
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	190	1	658	3	N	2	31
						2	9					
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	107	1	746	3	N	-0-	31

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020																
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286																
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-				-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3				N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3		N	-0-				-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	3		N	-0-				-0-
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	6	1	122	3		N	-0-				-0-
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3				N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268																
10	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	3				N	-0-				-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3				N	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3				N	-0-				-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3				N	-0-				-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3				N	-0-				-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-				-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265																
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-				-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-				-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3		N	-0-				-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	3		N	-0-				-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3		N	-0-				-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3				N	-0-				-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278																
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	265	3	2	9		N	2				29
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3				N	-0-				29
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	289	3		N	1				30
						1	9									
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3		N	-0-				30
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3		N	5				35
						6	9									
03	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3				N	-0-				35

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264																
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3				N	-0-				-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3				N	-0-				-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	3		N	-0-				-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	3		N	-0-				-0-
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	17	1	341	3		N	-0-				-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4											RRCID -> 093441	COMPL. DATE 04/09/1981	TOTAL DEPTH 3336	PERF. 3022	-	3026			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	10 N	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3											RRCID -> 097888	COMPL. DATE 11/18/1981	TOTAL DEPTH 2516	PERF. 2238	-	2258			
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-					-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3				N	-0-					-0-	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3		N	-0-					-0-	
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	15	1	114	3		N	-0-					-0-	
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	-0-	5	1	106	3		N	-0-					-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-	
THOMPSON WELL #: 5											RRCID -> 101988	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH 2627	PERF. 2271	-	2276			
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	308	3				N	-0-					33	
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	-0-	308	3				N	-0-					33	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3		N	-0-					33	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3		N	-0-					33	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3		N	-0-					34	
							1	9											
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	-0-	275	3	3	9		N	-0-					37	
THOMPSON WELL #: 6											RRCID -> 101989	COMPL. DATE 08/13/1980	TOTAL DEPTH 2575	PERF. 2272	-	2276			
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3				N	-0-					51	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3				N	-0-					51	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3				N	-0-					51	
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	241	3				N	-0-					51	
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	-0-	236	3				N	-0-					51	
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	275	3				N	-0-					51	
THOMPSON WELL #: 7											RRCID -> 101990	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 2717	PERF. 2284	-	2284			
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3				N	-0-					37	
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	156	3				N	-0-					37	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-					37	
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	3				N	-0-					37	
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	-0-	138	3				N	-0-					37	
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-					37	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS										255500						
ADAMS, B. J. ET UX										WELL #: 1	RRCID -> 017413	COMPL. DATE 06/10/1958	TOTAL DEPTH	1048	PERF.	371 - 380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOJTASEK, JOE										275184						
RUGGLES, ALBERT										WELL #: 6	RRCID -> 103923	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH	1010	PERF.	868 - 876
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORD, C.O.										275626						
FORD, C.O.										WELL #: 1	RRCID -> 075427	COMPL. DATE 12/14/1977	TOTAL DEPTH	1004	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FURRY, M. M.										291605						
FURRY M.										WELL #: 1	RRCID -> 069575	COMPL. DATE 01/12/1977	TOTAL DEPTH	1679	PERF. 1660 - 1679	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FURRY PRODUCING COMPANY										291650						
BIBBY, J.C.										WELL #: 4A	RRCID -> 091754	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 1843 - 1847	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BIBBY, J.C.										WELL #: 5	RRCID -> 093668	COMPL. DATE 05/07/1981	TOTAL DEPTH	2521	PERF. 1849 - 1854	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650									
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775									
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2	N	-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978									
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068									
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020									
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980									
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29	2	N	-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: BROWN		
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082															
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048															
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	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-	

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046															
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-	

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046															
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-	

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066															
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-	

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048															
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-	
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-	

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050															
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-	
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-			-0-	
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-	
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			-0-	

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040															
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-	
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
GRADON OIL COMPANY										321574						
KEVIN-INGRAM-TAYLOR										WELL #: 1	RRCID -> 116198	COMPL. DATE 03/20/1985	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2390	-	2545
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J.W.S.										427277						
STANLEY, R.										WELL #: 2	RRCID -> 115489	COMPL. DATE 03/03/1985	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1142	-	1156
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANLEY, R.										WELL #: 3	RRCID -> 115905	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 1232	PERF. 1132	-	1144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANLEY, R.										WELL #: 4	RRCID -> 115906	COMPL. DATE 03/23/1985	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1140	-	1161
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANLEY, R.										WELL #: 6	RRCID -> 117480	COMPL. DATE 06/25/1985	TOTAL DEPTH 1255	PERF. 1136	-	1164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAM OIL & GAS COMPANY										429615						
SCOTT, IRVINE D.										WELL #: 2	RRCID -> 033562	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
KLH OIL & GAS, INC. 448810									
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2	N	-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	985	2	N	-0-
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2	N	-0-
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807									
10	1395 N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2	N	-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-
02	1176 N	1108	-0-	-68	-0-	1108	2	N	-0-
03	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2	N	-0-
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A									
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2	N	-0-
11	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2	N	-0-
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2	N	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2	N	-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A									
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2	N	-0-
03	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A									
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953									
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2	N	-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2	N	-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2	N	-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
LEVISAY OPERATING CO. 498735														
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
MCBEE, JOHNNY 537720														
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCLATCHY, GARNER 540180														
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MISSION ENERGY INC. 570410														
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497														
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			98
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			98
NEWSOM, MACK 608607														
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWTON WELL SERVICE 608620														
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498														
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
PETROLIA GROUP, L.L.C.														660810															
LEACH FRED M.														WELL #:		1 D	RRCID -> 062925	COMPL. DATE 08/25/1973	TOTAL DEPTH 1880	PERF. 1591	-	0							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

NICHOLS O. H.														WELL #:		1	RRCID -> 062926	COMPL. DATE 06/22/1975	TOTAL DEPTH 1928	PERF. 1596	-	0							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

SEWARD														WELL #:		3	RRCID -> 141273	COMPL. DATE 11/30/1991	TOTAL DEPTH 993	PERF. 394	-	400							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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							
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	74	2	6	9	Y	5								119									
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	58	2	6	9	Y	5								124									
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	56	2	7	9	Y	6								130									
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	55	2	7	9	Y	6								136									
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-								136									
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	9	Y	13								149									

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		1
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-		1
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-		1
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-		1
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2		Y	-0-		1
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		1
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		1
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-		1
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		1
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-		1
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-		1
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		1
PRAIRIE PRODUCTION 675926												
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670												
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		Y	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
R & D OPERATING, INC. 685874												
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A												
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-		-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-		-0-
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874														
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900														
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
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700														
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720														
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850														
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793														
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874														
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666														
M	0	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
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-
03		248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2			N	-0-			-0-
RICE DRILLING COMPANY 706685														
HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155														
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHARDS, K. S. 707420														
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROSENBERG, EDWARD 728360														
COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111														
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. 768360														
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			15
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	14			29
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			34
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			55
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			57
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A														
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282														
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																		
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62 N	42	-0-	-20	-0-			42	2			N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-			46	2			N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	2			N	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-			35	2			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-			48	2			N	-0-					-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	2			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	2			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-			60	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-			50	2			N	-0-					-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2			N	-0-					-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261																		
10	15 N	14	-0-	-1	-0-			14	2			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16	2			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-			15	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-			15	2			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2			N	-0-					-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266																		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	2			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	2			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43	2			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-					-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42	2			N	-0-					-0-

SO OPERATING COMPANY 800281 NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955																		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-			156	3			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-			131	3			N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-			147	3			N	-0-					-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-			147	3			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-			123	3			N	-0-					-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-			137	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840 YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A																		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190												
FERGERSON										WELL #:	1	RRCID -> 017437	COMPL. DATE 02/02/1959	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2276 - 2290						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
10		186 N	185	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				185 3				N	-0-					16
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				185 3				N	-0-					16
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				149 3				N	-0-					16
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				217 3				N	-0-					16
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				193 3				N	-0-					16
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				219 3				N	-0-					16
HOLT, C. F.										WELL #:	1	RRCID -> 031879	COMPL. DATE 12/26/1963	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2596 - 2616						
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				606 3				N	-0-					9
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				570 3				N	-0-					9
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				594 3				N	-0-					9
01		620 N	605	-0-	-15	-0-	-0-	-0-				605 3				N	-0-					9
02		532 N	523	-0-	-9	-0-	-0-	-0-				523 3				N	-0-					9
03		589 N	494	-0-	-95	-0-	-0-	-0-				494 3				N	-0-					9
ANGEL										WELL #:	1	RRCID -> 032141	COMPL. DATE 04/15/1963	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2715 - 2755						
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				124 3				N	-0-					-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				120 3				N	-0-					-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				121 3				N	-0-					-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				124 3				N	-0-					-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				112 3				N	-0-					-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-				105 3				N	-0-					-0-
ALLCORN, H. L., ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 035109	COMPL. DATE 01/07/1965	TOTAL DEPTH	2318	PERF. N/A						
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	-0-				84 3		2	9	N	2					21
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	-0-				88 3				N	-0-					21
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				90 3				N	-0-					21
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-				88 3		2	9	N	2					23
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	-0-	-0-				68 3				N	-0-					23
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	-0-				71 3				N	-0-					23
WILLIAMS, H. C.										WELL #:	2	RRCID -> 038478	COMPL. DATE 03/09/1966	TOTAL DEPTH	2822	PERF. N/A						
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	-0-				273 3				N	-0-					-0-
11		300 N	201	-0-	-99	-0-	-0-	-0-				201 3				N	-0-					-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				306 3				N	-0-					-0-
01		279 N	238	-0-	-41	-0-	-0-	-0-				238 3				N	-0-					-0-
02		196 N	146	-0-	-50	-0-	-0-	-0-				146 3				N	-0-					-0-
03		310 N	135	-0-	-175	-0-	-0-	-0-				135 3				N	-0-					-0-
WILLIAMS, H. C.										WELL #:	1	RRCID -> 038488	COMPL. DATE 03/06/1966	TOTAL DEPTH	1493	PERF. N/A						
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				278 3				N	-0-					-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				244 3				N	-0-					-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				209 3				N	-0-					-0-
01		279 N	117	-0-	-162	-0-	-0-	-0-				117 3				N	-0-					-0-
02		224 N	13	-0-	-211	-0-	-0-	-0-				13 3				N	-0-					-0-
03		217 N	14	-0-	-203	-0-	-0-	-0-				14 3				N	-0-					-0-
NEWTON, L. E.										WELL #:	1 M	RRCID -> 041053	COMPL. DATE 01/28/1967	TOTAL DEPTH	2306	PERF. N/A						
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-				61 3				N	-0-					-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				60 3				N	-0-					-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				61 3				N	-0-					-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-				61 3				N	-0-					-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	-0-	-0-				52 3				N	-0-					-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	-0-				37 3				N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																
MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-					-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-					-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-					-0-
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3		N	-0-					-0-
03		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-					-0-
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A																
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					10
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-					10
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-					10
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-					10
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					10
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-					10
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A																
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-					-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-					-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-					-0-
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		Y	-0-					-0-
02		168 N	110	-0-	-58	-0-	110	3		Y	-0-					-0-
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-					-0-
WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A																
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-					-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-					-0-
03		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-					-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A																
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-					-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-					-0-
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	115	3		N	-0-					-0-
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-					-0-
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A																
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3						-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3						-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3						-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3						-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216 3						-0-
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3						-0-
STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3						-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3						-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3						-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3						-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3						-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3						-0-
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 3						-0-
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3						-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3						-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3						-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3						-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3						-0-
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3						-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3						-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3						-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3						-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3						-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3						-0-
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3						-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3						-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3						-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3						-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 3						-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3						-0-
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A												
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3						-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3						-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3						-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3						-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3						-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3						-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	ALLOW 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
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3	73
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	N	2	75
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2	77
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	N	1	78
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2	80
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2	82
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A												
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-	-0-
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A												
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	-0-
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	3	4	9	N	4	30
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1500	3	7	9	N	6	36
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	3	6	9	N	5	41
01	837 N	764	-0-	-73	-0-	753	3	11	9	N	10	51
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	753	3	4	9	N	4	55
03	837 N	527	-0-	-310	-0-	524	3	3	9	N	3	58
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-	-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-	-0-
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A															
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3			N	-0-			30
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			N	-0-			30
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			30
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3			N	-0-			30
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	-0-	26	3			N	-0-			30
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	3			N	-0-			30
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A															
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			N	-0-			30
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			30
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			30
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			N	-0-			30
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	12	3			N	-0-			30
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			N	-0-			30
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A															
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112															
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074															
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			40
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			40
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			40
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	-0-	427	3			N	-0-			40
02	616 N	384	-0-	-232	-0-	-0-	384	3			N	-0-			40
03	496 N	286	-0-	-210	-0-	-0-	286	3			N	-0-			40
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412															
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	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 -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430									
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	EOM BALANCE
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3	N	-0-	-0-
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49 3	N	-0-	-0-
03	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3	N	-0-	-0-
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454									
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	35
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	35
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	35
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	35
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149 3	N	-0-	35
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3	N	-0-	35
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856									
10	868 N	504	-0-	-364	-0-	504 3	N	-0-	-0-
11	690 N	446	-0-	-244	-0-	446 3	N	-0-	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-	-0-
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3	N	-0-	-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3	N	-0-	-0-
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3	N	-0-	-0-
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706									
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3	N	-0-	24
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	24
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	24
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 3	N	-0-	24
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 3	N	-0-	24
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3	N	-0-	24
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320									
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	6
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-	6
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	6
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	6
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3	N	-0-	6
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-	6
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721									
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84 3	N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3	N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719									
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	14
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-	14
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	14
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3	N	-0-	14
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132 3	N	-0-	14
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-	14

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190									
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995									
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	514 3		N	-0-
02	532 N	437	-0-	-95	-0-	437 3		N	-0-
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 3		N	-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317									
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TEJAS JACK SALES, INC. 841296									
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972									
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023									
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3		N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296													
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086													
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 N	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WJH ENERGY, INC. 888225													
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A													
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-	-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-	-0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382													
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-	-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371													
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-	-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-

BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404													
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	37
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	37
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	37
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	37
02		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	37
03		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-	37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225														
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
M	ALLOW 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
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			8
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			8
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			8
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			8
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			8
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			8
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE, L. L. 918440 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785														
WHITE, L. L. WELL #: 1														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484														
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578														
MURPHY, E. L. WELL #: 1														
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
3 S PRODUCTION, INC.										953796						
WILLETT										WELL #:	1A	RRCID -> 090381	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2960 - 2970	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				-0-	
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-				-0-	
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-				-0-	
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	3			N	-0-				-0-	
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	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	
10	DLQ G-10	6	-0-	6	20	6	2			Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	9	-0-	9	29	9	2			Y	-0-				-0-	
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-				-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-	
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-				-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-	
BUCY, BETTIE										WELL #:	1	RRCID -> 101003	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH 2405	PERF. 2328 - 2334	
10	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-				-0-	
12	24 N	4	-0-	-20	-0-	4	2			Y	-0-				-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-	
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)										12566 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN			
H. T. & J. A PARTNERSHIP										341570						
CAPPS & LUCAS										WELL #:	5	RRCID -> 017443	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1426 - 1489	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MADISON, F. H.										521255						
MADISON, H. F.										WELL #:	2	RRCID -> 040468	COMPL. DATE 06/18/1966	TOTAL DEPTH 1140	PERF. 1110 - 1136	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298						
NEAL, L. E.										WELL #:	1	RRCID -> 041141	COMPL. DATE 06/01/1962	TOTAL DEPTH 1230	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A															
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCLELLLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A															
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A															
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A															
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298																					
CLARK, BOBBY WELL #: 1												RRCID -> 083611				COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1305		PERF. 1204 - 1209	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
MILLER CLAY,0 "A"												WELL #: 2		RRCID -> 097436		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 1269		PERF. 1212 - 1218	
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
CLARK, BOBBY												WELL #: 5		RRCID -> 099055		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 1254		PERF. 1195 - 1213	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946												WELL #: 6		RRCID -> 074682		COMPL. DATE 12/06/1977		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A	
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-						-0-			
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-						-0-			
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-						-0-			
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-						-0-			
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-						-0-			
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						-0-			
NABERS, IMA LOU & LYNN												WELL #: 11		RRCID -> 120869		COMPL. DATE 03/06/1986		TOTAL DEPTH 1372		PERF. 1236 - 1256	
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-						-0-			
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						-0-			
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						-0-			
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-						-0-			
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-						-0-			
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-						-0-			
NABERS, IMALOU & LYNN												WELL #: 10		RRCID -> 122694		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 1311		PERF. 1223 - 1241	
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-						-0-			
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-						-0-			
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						-0-			
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-						-0-			
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-						-0-			
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-						-0-			

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: COLEMAN									
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946																				
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12											RRCID ->	123296	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL	DEPTH	1250	PERF.	1159 -	1176
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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	AMT	CODE	BALANCE
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-						-0-
11	180 N	176	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	176	2				N	-0-						-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-						-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-						-0-
02	168 N	89	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	89	2				N	-0-						-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-						-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN					WELL #:	14	RRCID ->	134068	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL	DEPTH	1239	PERF.	1160 -	1188				
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-						-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-						-0-
12	217 N	211	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	211	2				N	-0-						-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-						-0-
02	196 N	109	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	109	2				N	-0-						-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-						-0-
GASSIOT HOLDING CORPORATION					297082															
MCCLELLAN, PAT N.					WELL #:	1	RRCID ->	017458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	1275	PERF.	N/A					
10	31 N	25	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	25	2				N	-0-						-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-						-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-						-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-						-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-						-0-
03	62 N	40	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	40	2				N	-0-						-0-
SIKES, ERNEST					WELL #:	1	RRCID ->	017459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	1395	PERF.	N/A					
10	11 N	8	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	8	2				N	-0-						-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-						-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-						-0-
02	28 N	11	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	11	2				N	-0-						-0-
03	31 N	13	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	13	2				N	-0-						-0-
PETROLIA GROUP, L.L.C.					660810															
MOORE, H. B. -A-					WELL #:	1A	RRCID ->	041140	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL	DEPTH	1150	PERF.	0 -	1132				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MOORE, H. B., -A-					WELL #:	2	RRCID ->	041332	COMPL. DATE	12/01/1966	TOTAL	DEPTH	1135	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810														
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
R & D OPERATING, INC. 685874														
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252														
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158														
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168														
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170														
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)				//CONT.//		12570 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				//CONT.//		828317															
DAVIS, ARLIE E.				WELL #:		M 17	RRCID -> 222465		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 1199		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		31 N	27	-0-		-4		-0-			27 2			N	-0-						-0-
11		30 N	28	-0-		-2		-0-			28 2			N	-0-						-0-
12		31 N	21	-0-		-10		-0-			21 2			N	-0-						-0-
01		31 N	22	-0-		-9		-0-			22 2			N	-0-						-0-
02		28 N	12	-0-		-16		-0-			12 2			N	-0-						-0-
03		31 N	18	-0-		-13		-0-			18 2			N	-0-						-0-

WILSON RANCH						930205															
WILSON, H. E. "159"				WELL #:		4	RRCID -> 111489		COMPL. DATE 00/00/1983		TOTAL DEPTH 1375		PERF. 1259 - 1269								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-

WILSON, H. E. "159"				WELL #:		3	RRCID -> 112337		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 1360		PERF. 1267 - 1285								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-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								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						-0-

R & D OPERATING, INC.						685874															
BUCKNERS ORPHANS HOME				WELL #:		1	RRCID -> 017461		COMPL. DATE 01/30/1941		TOTAL DEPTH 1508		PERF. N/A								
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-			294 2			N	-0-			-0-						-0-
11	300 N	221	-0-	-79	-0-			221 2			N	-0-			-0-						-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-			279 2			N	-0-			-0-						-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-			258 2			N	-0-			-0-						-0-
02	196 N	125	-0-	-71	-0-			125 2			N	-0-			-0-						-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-			304 2			N	-0-			-0-						-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME				WELL #:		2	RRCID -> 017462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1571 - 1582								
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-			159 2			N	-0-			-0-						-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-			119 2			N	-0-			-0-						-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-			150 2			N	-0-			-0-						-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-			139 2			N	-0-			-0-						-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-			67 2			N	-0-			-0-						-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-			160 2			N	-0-			-0-						-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE										CNTY: BROWN									
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																			
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A										RRCID -> 017480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1399 - 1500			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11		270 N	205	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02		196 N	116	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1434 - 1498		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUCKNER										WELL #: B 1	RRCID -> 017482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1419 - 1532		
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11		180 N	123	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02		112 N	70	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
BUCKNER -B-										WELL #: 4	RRCID -> 017483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02		84 N	46	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
WHIDDEN HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 017487	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1408 - 1499		
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11		300 N	221	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02		196 N	125	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																			
BOYSEN, B. S.										WELL #: 1	RRCID -> 017470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1598 - 1750		
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE											CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1590 - 1720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739		
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605		
10	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
WISE, W. S. 933420																
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942											TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN														
WISE, W. S. //CONT.// 933420														
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRUNER (MARBLE FALLS) 12629 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														
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2				N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2				N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912														
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2				N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2				N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660														
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2				N	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2				N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX 659782														
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150														
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2				N	-0-		59
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2				N	-0-		59
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2				N	-0-		59
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-		59
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2				N	-0-		59
03	527 N	137	-0-	-390	-0-	137	2				N	-0-		59
BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999														
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080														
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3				N	-0-		-0-
11	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3				N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3				N	-0-		-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3				N	-0-		-0-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
BUCK RANCH (ATOKA)				12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
DIXON, R. MCFARLAND				221423						
DIXON				WELL #: 1	RRCID -> 070327	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 4602 - 4612	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DIXON				WELL #: 2	RRCID -> 071284	COMPL. DATE 05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DIXON				WELL #: 3	RRCID -> 075116	COMPL. DATE 10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4993 - 5039	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MONCRIEF, C. B.				574775						
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS				WELL #: 17V	RRCID -> 239820	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552 2	N	-0-		-0-
12	496 N	392	-0-	-104	-0-	392 2	N	-0-		-0-
01	651 N	348	-0-	-303	-0-	348 2	N	-0-		-0-
02	504 N	338	-0-	-166	-0-	338 2	N	-0-		-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2	N	-0-		-0-

BUCK RANCH (STRAWN)														
MONCRIEF, C. B.														
J. M. RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	179	1	433	2	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	167	1	376	2	N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	69	1	348	2	N	-0-			-0-
01	620 N	172	-0-	-448	-0-	22	1	150	2	N	-0-			-0-
02	504 N	265	-0-	-239	-0-	82	1	183	2	N	-0-			-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	136	1	288	2	N	-0-			-0-
MONCRIEF RANCH														
WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PICKARD UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PICKARD UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OXXN HUDSON "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830														
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
11	2400 N	2079	-0-	-321	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
12	2232 N	1966	-0-	-266	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
01	2604 N	1744	-0-	-860	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
02	1932 N	1374	-0-	-558	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1660	-0-	-293	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
KIMBALL, C.W. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820														
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
11	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-			-0-
12	899 N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-			-0-
01	837 N	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-			-0-
02	672 N	348	-0-	-324	-0-	348	2			N	-0-			-0-
03	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)				//CONT.//	12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
WESTERN PRODUCTION COMPANY					912205														
BUCK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL	DEPTH	2848	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	155 N	35	-0-	-120	-0-				2	1	33	2	N	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-				-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-				1	1	10	2	N	-0-				-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-				-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-				4	2			N	-0-				-0-	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-								N	-0-				-0-	
BUCK RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL	DEPTH	2760	PERF.	1912	-			0	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-				4	1	48	2	N	-0-				-0-	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-				4	1	49	2	N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	55	-0-	55	55				5	1	50	2	N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	59	-0-	59	114				5	1	54	2	N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	53	-0-	53	167				5	1	48	2	N	-0-				-0-	
*03	198 X	31	-0-	-167	-0-				2	1	29	2	N	-0-				-0-	
BUCK RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	N/A					
10	93 N	80	-0-	-13	-0-				6	1	74	2	N	-0-				-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-				4	1	48	2	N	-0-				-0-	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-				3	1	41	2	N	-0-				-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-				5	1	56	2	N	-0-				-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-				8	1	94	2	N	-0-				-0-	
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-				9	1	109	2	N	-0-				-0-	
BRADFORD, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL	DEPTH	2600	PERF.	N/A					
10	217 N	212	-0-	-5	-0-				16	1	196	2	N	-0-				-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-				18	1	224	2	N	-0-				-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-				20	1	241	2	N	-0-				-0-	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-				24	1	283	2	N	-0-				-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-				21	1	240	2	N	-0-				-0-	
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-				20	1	240	2	N	-0-				-0-	
BUCK RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL	DEPTH	2808	PERF.	N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ATWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	160871	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL	DEPTH	1873	PERF.	1744	-			1750	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-				11	1	137	2	N	-0-				-0-	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-				24	1	304	2	N	-0-				-0-	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-				25	1	305	2	N	-0-				-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-				17	1	212	2	N	-0-				-0-	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-				26	1	315	2	N	-0-				-0-	
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-				32	1	380	2	N	-0-				-0-	

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) HANKS, CHRISTOPHER GLENN LANGSTON													12889 600 354655	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #: 1													RRCID -> 084196	COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3471	-	3504		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-					-0-			
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		278	2			N	-0-					-0-			
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267	2			N	-0-					-0-			
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	-0-		173	2			N	-0-					-0-			
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	-0-		242	2			N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH													574775			CNTY: PARKER					
WELL #: 11 T													RRCID -> 081301	COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2356	-	2371		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1			N	-0-					-0-			
WESTERN PRODUCTION COMPANY BUCK RANCH													912205			CNTY: PARKER					
WELL #: 15													RRCID -> 078796	COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2426	-	2445		
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	-0-		17	1	217	2	N	-0-					-0-			
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	239	2	N	-0-					-0-			
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	294	2	N	-0-					-0-			
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	345	2	N	-0-					-0-			
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	326	2	N	-0-					-0-			
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-		22	1	255	2	N	-0-					-0-			
BUCKNER (BEND) CUNDIFF OPERATING COMPANY NASH													12950 200 194515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #: 1													RRCID -> 082702	COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5086	PERF. 4406	-	4420		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON													726791			CNTY: PARKER					
WELL #: 1													RRCID -> 078656	COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624	PERF. 4568	-	4578		
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-					-0-			
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-					-0-			
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-					-0-			
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-					-0-			
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BUCKNER (MARBLE FALLS) DIAMOND S ENERGY COMPANY BIRD													12950 400 217005	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #: 2													RRCID -> 092009	COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5308	-	5398		
10	558 N	336	-0-	-222	-0-	-0-		336	2			N	-0-					2			
11	480 N	343	-0-	-137	-0-	-0-		343	2			N	-0-					2			
12	527 N	428	-0-	-99	-0-	-0-		428	2			N	-0-					2			
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-					2			
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-					2			
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		364	2			N	-0-					2			

BUCKNER (MARBLE FALLS)			//CONT.//		12950 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY			//CONT.//		217005									
BIRD			WELL #:		3	RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH	5280	PERF. 3570 -	3672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCKNER (STRAWN)					12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CUNDIFF OPERATING COMPANY					194515									
CARTWRIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 083617		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH	4990	PERF. 1737 -	1747	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005									
MORGAN, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 -	2508	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131									
PHOENIX FAMILY GROUP			WELL #:		1	RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH	5374	PERF. 1674 -	1680	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.					679595									
HAYTER			WELL #:		1	RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 -	1629	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC					726791									
HARRISON			WELL #:		2	RRCID -> 083573		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 -	1462	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKNER(STRAWN)		//CONT.//		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791													
HITT, G.L.		WELL #:		1		RRCID -> 083616		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS				WELL #:		1		RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877					
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2			N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2			N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-					-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS "A"				WELL #:		1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRISON				WELL #:		3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600					
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2			N	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2			N	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

E&M CATTLE CO, INC.				WELL #:		1		RRCID -> 112970		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 1526 - 1560					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVANS, FRANK				WELL #:		1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUCKNER(STRAWN) WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES GANKY														CNTY: PARKER	
//CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
912942															
WELL #: 6 RRCID -> 194971 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 1990															
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	
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-	
11	420 X	219	-0-	-201	-0-	219	3			N	-0-			-0-	
12	403 X	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-			-0-	
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-	
02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-	
*03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-	
GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286															
10	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-	
11	870 X	720	-0-	-150	-0-	720	3			N	-0-			-0-	
12	868 X	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-			-0-	
01	806 X	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-			-0-	
02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-	
*03	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-	
XTO ENERGY INC. WHITEHEAD 945936															
WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556															
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-			-0-	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-	
JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519															
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BUFFALO HILL (CONGL.) BASA RESOURCES, INC. HILL, J. W. 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: STEPHENS	
053974															
WELL #: 2 RRCID -> 181605 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990															
10	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	288	1	1319	2	Y	-0-			-0-	
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	273	1	1375	2	Y	-0-			-0-	
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	301	1	1402	2	Y	-0-			-0-	
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	295	1	1396	2	Y	-0-			-0-	
02	1540 N	1520	-0-	-20	-0-	244	1	1276	2	Y	-0-			-0-	
03	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	295	1	1368	2	Y	-0-			-0-	

BUFFALO HILL (CONGL.) DELTA OIL & GAS LTD. BLACK 'C'														
//CONT.//				13117 075	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
				213703										
				WELL #:	4	RRCID -> 273552				COMPL. DATE 07/21/2014				4044
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
10	4991 X	1327	-0-	-3664	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
11	4830 X	1343	-0-	-3487	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
12	1984 X	1286	-0-	-698	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
01	1984 X	1179	-0-	-805	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
02	1456 X	996	-0-	-460	-0-	996	3			N	-0-			-0-
03	1395 X	1085	-0-	-310	-0-	1085	3			N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. BLACK 23														
				526262									CNTY: STEPHENS	
				WELL #:	1	RRCID -> 260690				COMPL. DATE 06/19/2011				4058
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	2768	-0-	-112	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	2480	-0-	-320	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	2681	-0-	-419	-0-	2681	2			N	-0-			-0-

WAPITI OPERATING, LLC BLACK BROTHERS														
				895805									CNTY: SHACKELFORD	
				WELL #:	6A	RRCID -> 251310				COMPL. DATE 07/09/2009				4067
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

BURCHARD (CADD0) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. MONTGOMERY "20"														
				13440 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD	
				767534										
				WELL #:		RRCID -> 172426				COMPL. DATE 03/14/1985				3712
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010														

BURKETT, S. (DUFFER) WHITING OIL AND GAS CORPORATION BOYLE, J C														
				13563 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN	
				920478										
				WELL #:	1	RRCID -> 080806				COMPL. DATE 10/01/1978				3257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
RIMFIRE RESOURCES, LLC		712263									
GOULD, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH		3501 PERF. 3362 - 3374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	3	1
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9		
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3				
GOULD, OSCAR		WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH		3652 PERF. 3307 - 3322	
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	3	1	9		
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9		
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9		
01	837 N	686	-0-	-151	-0-	683	3	3	9	56	1
02	756 N	636	-0-	-120	-0-	635	3	1	9		
03	806 N	507	-0-	-299	-0-	506	3	1	9		
GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH		3495 PERF. 3224 - 3243	
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3				
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3				
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	42	1
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9		
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3				
GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH		3531 PERF. 3300 - 3316	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH		3498 PERF. 3220 - 3326	
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	3	1	9		
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9		
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9		
01	868 N	466	-0-	-402	-0-	463	3	3	9	56	1
02	756 N	334	-0-	-422	-0-	333	3	1	9		
03	682 N	167	-0-	-515	-0-	166	3	1	9		
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH		3466 PERF. 3326 - 3336	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
GOULD, OSCAR		WELL #: 7		RRCID -> 131399		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH		3475 PERF. 3293 - 3313	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						

BURKETT, SW. (DUFFER)										//CONT.//		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION												920478									
KNOX, E. L., DR.										WELL #:		1		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3340 - 3362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	186 N	182	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		182	2				N	-0-					-0-	
11	180 N	154	-0-	-0-	-26	-0-	-0-		154	2				N	-0-					-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		190	2				N	-0-					-0-	
01	186 N	164	-0-	-0-	-22	-0-	-0-		164	2				N	-0-					-0-	
02	140 N	113	-0-	-0-	-27	-0-	-0-		113	2				N	-0-					-0-	
03	186 N	148	-0-	-0-	-38	-0-	-0-		148	2				N	-0-					-0-	

HENDERSON, W. H.										WELL #:		1		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH		3341 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					14	

HENDERSON WILLIE										WELL #:		1		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH		3515 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

DEVANNEY, MARCIA										WELL #:		1		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH		3372 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

DEVANNEY, MARCIA										WELL #:		2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH		3380 PERF. N/A	
10	310 N	286	-0-	-0-	-24	-0-	-0-		286	2				N	-0-					-0-	
11	300 N	163	-0-	-0-	-137	-0-	-0-		163	2				N	-0-					-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		171	2				N	-0-					-0-	
01	279 N	112	-0-	-0-	-167	-0-	-0-		112	2				N	-0-					-0-	
02	140 N	104	-0-	-0-	-36	-0-	-0-		104	2				N	-0-					-0-	
03	186 N	132	-0-	-0-	-54	-0-	-0-		132	2				N	-0-					-0-	

HENDERSON, WILLIE										WELL #:		2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH		3454 PERF. 3298 - 3304	
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		493	2				N	-0-					-0-	
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		414	2				N	-0-					-0-	
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		540	2				N	-0-					-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		410	2				N	-0-					-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		343	2				N	-0-					-0-	
03	527 N	426	-0-	-0-	-101	-0-	-0-		426	2				N	-0-					-0-	

HENDERSON, W.H.										WELL #:		2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH		3390 PERF. 3312 - 3328	
10	527 N	277	-0-	-0-	-250	-0-	-0-		276	2	1	9	Y		1					41	
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		436	2			Y		-0-					41	
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		516	2	1	9	Y		1					42	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		456	2			Y		-0-					42	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		370	2			Y		-0-					42	
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		463	2	1	9	Y		1					42	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463		PERF. 3300 - 3310		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3244 - 3254		
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1 9	Y	1			33
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	384	2	1 9	Y	1			34
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	457	2	2 9	Y	2			36
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	486	2	2 9	Y	2			38
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1 9	Y	1			39
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1 9	Y	1			40

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700		PERF. 463 - 541		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3288 - 3303		
10	837	N	274	-0-	-563	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	720	N	230	-0-	-490	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	775	N	246	-0-	-529	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	588	N	195	-0-	-393	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2		N	-0-			-0-

COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3225 - 3230		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

HENDERSON, W.C.		WELL #:		1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567		PERF. 3286 - 3296		
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	674	2	2 9	Y	2			6
11	780	N	562	-0-	-218	-0-	561	2	1 9	Y	1			7
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2 9	Y	2			9
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1 9	Y	1			10
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2 9	Y	2			12
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2 9	Y	2			14

HENDERSON, W.C.		WELL #:		2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 3304 - 3314		
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	182	2	2 9	Y	2			6
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	209	2	1 9	Y	1			7
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	241	2	2 9	Y	2			9
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1 9	Y	1			10
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	157	2	2 9	Y	2			12
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	167	2	2 9	Y	2			14

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348														
M	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
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	220	2	10	9	Y	9			29
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	89	2	9	9	Y	8			37
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	142	2	10	9	Y	9			46
01	217 N	92	-0-	-125	-0-	88	2	4	9	Y	4			50
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	17	2	1	9	Y	1			51
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2			53
HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350														
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	229	2	20	9	Y	18			63
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	217	2	18	9	Y	16			79
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	244	2	13	9	Y	12			91
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	260	2	10	9	Y	9			100
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	192	2	9	9	Y	8			108
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12			120
HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327														
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1			11
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			11
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			11
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1			12
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	248	2			Y	-0-			12
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	340	2	1	9	Y	1			13
HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377														
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	115	-0-	-165	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378														
10	651 N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	305	-0-	-235	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
12	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
01	496 N	137	-0-	-359	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	83	-0-	-197	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308														
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-			29
11	690 N	590	-0-	-100	-0-	590	2			Y	-0-			29
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			29
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-			29
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			29
*03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-			29

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLEMAN							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																	
HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 2										RRCID -> 127462	COMPL. DATE 06/02/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3327 - 3335				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	715	-0-	-125	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	236	-0-	-632	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	672 N	540	-0-	-132	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	837 N	681	-0-	-156	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
MILLER RANCH					WELL #: 1	RRCID -> 128930	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3346 - 3356								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER RANCH					WELL #: 2	RRCID -> 129217	COMPL. DATE 09/29/1988	TOTAL DEPTH 3584	PERF. 3348 - 3358								
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	473	-0-	-115	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
HENDERSON, W.C. "C"					WELL #: 2	RRCID -> 130364	COMPL. DATE 03/17/1989	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3374 - 3379								
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					52
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					52
12	1116 N	781	-0-	-335	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					52
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					52
02	924 N	563	-0-	-361	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					52
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					52
HENDERSON, W.C. "C"					WELL #: 1	RRCID -> 131619	COMPL. DATE 07/05/1989	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3336 - 3346								
10	806 N	758	-0-	-48	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					2
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					2
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					2
01	744 N	492	-0-	-252	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
02	644 N	452	-0-	-192	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					2
03	682 N	517	-0-	-165	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)					13565 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION					920478												
NEWTON					WELL #: 3	RRCID -> 086822	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 3200 - 3220								
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	372 N	271	-0-	-101	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SMITH, DEWITT					13616 500 709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1					RRCID -> 163908		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH		4315		PERF. 2264 -		2269			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCCLURE, C. C. "A"					WELL #: 1		RRCID -> 164775		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH		4350		PERF. 2306 -		2314	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BOWDEN, C. D.					WELL #: 1		RRCID -> 197446		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH		3501		PERF. 2823 -		2880	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND					817555 WELL #: 6		RRCID -> 131185		COMPL. DATE 04/28/1989		TOTAL DEPTH		2073		PERF. 1824 -		1934	
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	-0-	42	1	223	3	N	-0-				-0-	
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-				-0-	
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	-0-	42	1	209	3	N	-0-				-0-	
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	-0-	38	1	213	3	N	-0-				-0-	
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	188	3	N	-0-				-0-	
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	N	-0-				-0-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND					WELL #: 4		RRCID -> 131742		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		3585		PERF. 1770 -		1860	
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	-0-	35	1	194	3	N	-0-				-0-	
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	-0-	35	1	178	3	N	-0-				-0-	
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	-0-	35	1	182	3	N	-0-				-0-	
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	-0-	32	1	184	3	N	-0-				-0-	
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	-0-	30	1	154	3	N	-0-				-0-	
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	-0-	34	1	177	3	N	-0-				-0-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND					WELL #: 7		RRCID -> 131841		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH		2150		PERF. 1926 -		1987	
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	-0-	74	1	264	3	N	-0-				-0-	
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	-0-	73	1	244	3	N	-0-				-0-	
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	-0-	71	1	243	3	N	-0-				-0-	
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	320	3	N	-0-				-0-	
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	288	3	N	-0-				-0-	
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	362	3	N	-0-				-0-	

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	104	-0-	104	104	15	1	89	3	N	-0-		-0-	
02	201 X	97	-0-	-104	-0-	16	1	81	3	N	-0-		-0-	
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	N	-0-		-0-	
LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803														
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	32	1	164	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	34	1	180	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	32	1	183	3	N	-0-		-0-	
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	30	1	158	3	N	-0-		-0-	
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	34	1	179	3	N	-0-		-0-	
LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947														
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	3	N	-0-		-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	35	1	55	3	N	-0-		-0-	
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	45	3	N	-0-		-0-	
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913														
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	75	1	261	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	71	1	228	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	68	1	222	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	59	1	184	3	N	-0-		-0-	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	71	1	242	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	67	1	210	3	N	-0-		-0-	

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	139	1	615	3	N	-0-		-0-
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	133	1	545	3	N	-0-		-0-
12	806 N	650	-0-	-156	-0-	126	1	524	3	N	-0-		-0-
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	124	1	562	3	N	-0-		-0-
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	121	1	506	3	N	-0-		-0-
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	139	1	581	3	N	-0-		-0-
BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927													
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	72	1	248	3	N	-0-		-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	75	1	250	3	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	74	1	251	3	N	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	75	1	278	3	N	-0-		-0-
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	58	1	177	3	N	-0-		-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	70	1	222	3	N	-0-		-0-
LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010													
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	99	1	393	3	N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	99	1	374	3	N	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	96	1	367	3	N	-0-		-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	90	1	364	3	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	84	1	314	3	N	-0-		-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	92	1	337	3	N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374													
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-		-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-		-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-		-0-
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-		-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-		-0-
BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
ANTLE OPERATING, INC. 026646													
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212													
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-		146
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		146
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		146
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-		146
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-		146
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		146

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P. A. JR. HEIRS										//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
										RRCID -> 209199		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4198 - 4228				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	372 N	318	-0-	-54	-0-			318	2			N	-0-					-0-		
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-			385	2			N	-0-					-0-		
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-			503	2			N	-0-					-0-		
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-			979	2			N	-0-					-0-		
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-			509	2			N	-0-					-0-		
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-			466	2			N	-0-					-0-		

LOCKHART "A"										WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4177 - 4199		
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-			565	2			N	-0-					42		
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-			655	2			N	-0-					42		
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-			586	2			N	-0-					42		
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-			1337	2			N	-0-					42		
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-			539	2			N	-0-					42		
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-			603	2			N	-0-					42		

BROOKS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106		
10	93 N	50	-0-	-43	-0-			50	2			N	-0-					35		
11	60 N	26	-0-	-34	-0-			26	2			N	-0-					35		
12	62 N	38	-0-	-24	-0-			38	2			N	-0-					35		
01	62 N	37	-0-	-25	-0-			37	2			N	-0-					35		
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	2			N	-0-					35		
03	31 N	29	-0-	-2	-0-			29	2			N	-0-					35		

BROOKS										WELL #: 1		RRCID -> 212973		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4161 - 4166		
10	558 N	490	-0-	-68	-0-			490	2			N	-0-					-0-		
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-			616	2			N	-0-					-0-		
12	589 N	578	-0-	-11	-0-			578	2			N	-0-					-0-		
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-			540	2			N	-0-					-0-		
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-			590	2			N	-0-					-0-		
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-			645	2			N	-0-					-0-		

BROOKS										WELL #: 2		RRCID -> 224205		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3981 - 3986		
10	620 N	560	-0-	-60	-0-			560	2			N	-0-					-0-		
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-			704	2			N	-0-					-0-		
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-			661	2			N	-0-					-0-		
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-			617	2			N	-0-					-0-		
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-			674	2			N	-0-					-0-		
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-			737	2			N	-0-					-0-		

BROOKS "B"										WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147		
10	310 N	204	-0-	-106	-0-			197	2	7	9	N	6	159	1			21		
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-			282	2	17	9	N	15					36		
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-			374	2	19	9	N	17					53		
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-			677	2	13	9	N	12					65		
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-			393	2	11	9	N	10					75		
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-			537	2	14	9	N	13					88		

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MCMURREY RANCH															//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PALO PINTO																													
WELL #: 2H															RRCID -> 267508															COMPL. DATE 11/20/2012															TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																							
								AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE																																							
10	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	-0-	19947	2	88	9	N	80				137	1			54																																						
11	17040	X	10394	-0-	-6646	-0-	-0-	10343	2	51	9	N	46								100																																						
12	17608	X	8082	-0-	-9526	-0-	-0-	8038	2	44	9	N	40								140																																						
01	17608	X	7463	-0-	-10145	-0-	-0-	7324	2	139	9	N	126				169	1			97																																						
02	DLQ G-10		5569	-0-	5569	5569	5569	5467	2	102	9	N	93								190																																						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								190																																						
MAXWELL RANCH																						WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5012 - 5303																													
10	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	-0-	1265	2	89	9	N	81				171	1			157																																						
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2	73	9	N	66								223																																						
12	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	145	9	N	132				293	1			62																																						
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	117	9	N	106								168																																						
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2	39	9	N	35								203																																						
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-					N	NO RPT								203																																						
MAXWELL SOUTH UNIT																						WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373		PERF. 5050 - 5285																													
10	0 W	8442	-0-	8442	36312	8359	2	83	9	N	75	173	1								85																																						
11	0 W	4227	-0-	4227	40539	4210	2	17	9	N	15										100																																						
12	0 W	8902	-0-	8902	49441	8843	2	59	9	N	54	84	1								70																																						
01	0 W	7473	-0-	7473	56914	7389	2	84	9	N	76										146																																						
*02	64042 X	7128	-0-	-56914	-0-	7047	2	81	9	N	74	165	1								55																																						
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	-0-				N	NO RPT										55																																						
ASH																						WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 5512 - 8390																													
10	0 W	2803	-0-	2803	5624	2673	2	130	9	N	118										206																																						
11	0 W	2091	-0-	2091	7715	1992	2	99	9	N	90	168	1								128																																						
12	0 W	3041	-0-	3041	10756	2828	2	213	9	N	194	183	1								139																																						
01	0 W	2869	-0-	2869	13625	2768	2	101	9	N	92	179	1								52																																						
*02	15227 X	1602	-0-	-13625	-0-	1549	2	53	9	N	48										100																																						
*03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-				N	NO RPT										100																																						
ASH																						WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4480 - 4760																													
10	0	1771	-0-	1771	1771	1758	2	13	9	N	12										12																																						
11	0	6931	-0-	6931	8702	6740	2	191	9	N	174										186																																						
12	0 W	8096	-0-	8096	16798	7924	2	172	9	N	156	165	1								177																																						
01	0 W	8440	-0-	8440	25238	8241	2	199	9	N	181	310	1								48																																						
02	0 W	6980	-0-	6980	32218	6845	2	135	9	N	123										171																																						
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32218					N	NO RPT										171																																						
EDWARDS																						WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915		PERF. 4384 - 4541																													
11	0	263	-0-	263	263	263	2			N	-0-										-0-																																						
12	0 W	16792	-0-	16792	17055	16792	2			N	-0-										-0-																																						
01	0 W	5839	-0-	5839	22894	5839	2			N	-0-										-0-																																						
02	0 W	9063	-0-	9063	31957	8755	2	308	9	N	280	175	1								105																																						
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31957					N	NO RPT										105																																						
MURPHY																						WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4250 - 4424																													
11	0	6907	-0-	6907	6907	6648	2	259	9	N	235										235																																						
12	14073 X	7166	-0-	-6907	-0-	6892	2	274	9	N	249	348	1								136																																						
01	6913 X	4771	-0-	-2142	-0-	4559	2	212	9	N	193	163	1								166																																						
*02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7140	2	173	9	N	157	176	1								147																																						
*03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-	-0-				N	NO RPT										147																																						

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)				//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
BRIGADIER OPERATING, LLC				//CONT.// 092592													
MCMURREY RANCH				WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4316		- 4560			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	0	14734	-0-	14734	17199	14686	2	48	9	N	44				44		
11	0	6432	-0-	6432	23631	6421	2	11	9	N	10				54		
12	33276 X	9645	-0-	-23631	-0-	9608	2	37	9	N	34				88		
01	15624 X	12303	-0-	-3321	-0-	12197	2	106	9	N	96				184		
02	14112 X	12654	-0-	-1458	-0-	12635	2	19	9	N	17	169	1		32		
*03	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT				32		
ASH				WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4594		- 4756			
10	0	912	-0-	912	912	887	2	25	9	N	23				23		
11	0	6501	-0-	6501	7413	5855	2	646	9	N	587	491	1		119		
12	0 W	5210	-0-	5210	12623	4876	2	334	9	N	304	333	1		90		
01	0 W	3148	-0-	3148	15771	2877	2	271	9	N	246	175	1		161		
02	0 W	4071	-0-	4071	19842	3900	2	171	9	N	155	176	1		140		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	19842					N	NO RPT				140		
REPASS				WELL #:		1AH	RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181		PERF. 5128		- 8454		
10	0 W	6564	-0-	6564	13271	6423	2	141	9	N	128	161	1		55		
11	0 W	6035	-0-	6035	19306	5902	2	133	9	N	121	14	8		162		
12	0 W	6138	-0-	6138	25444	6008	2	130	9	N	118	13	8		267		
01	0 W	5695	-0-	5695	31139	5583	2	112	9	N	102	162	1	15 8	192		
*02	0 W	5005	-0-	5005	36144	4919	2	86	9	N	78	22	8		248		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36144					N	NO RPT				248		
MURPHY				WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3973		- 4153			
12	0	7457	-0-	7457	7457	7401	2	56	9	N	51				51		
01	0	8295	-0-	8295	15752	8152	2	143	9	N	130				181		
02	0	4499	-0-	4499	20251	4438	2	61	9	N	55	174	1		62		
03	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	14581					N	NO RPT				62		
MURPHY				WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4007		- 4185			
11	0	2868	-0-	2868	2868	2868	2			N	-0-				-0-		
12	0	14133	-0-	14133	17001	14045	2	88	9	N	80				80		
01	0	8127	-0-	8127	25128	8032	2	95	9	N	86				166		
02	0	3955	-0-	3955	29083	3789	2	166	9	N	151	170	1		147		
03	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	19603					N	NO RPT				147		
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683													
LONG BRANCH SLOUGH				WELL #: 1		RRCID -> 198323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3966 - 4170			
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				-0-		
11	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-				-0-		
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-				-0-		
01	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-				-0-		
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-		
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-				-0-		
STUART, SNODDY				WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953 - 4063			
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				28		
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				28		
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	N	6				34		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2				36		
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				36		
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				36		

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)													CNTY: PALO PINTO	
CHOLLA PETROLEUM, INC.														
DUTRO														
//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 150683														
WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201														
M	ALLOW 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
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
HINKSON														
WELL #: 1 RRCID -> 214822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4050 - 4220														
10	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02	280 N	169	-0-	-111	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			-0-
CUMMING COMPANY, INC. THE														
STUART BARNETT "61"														
194204														
WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060														
10	DLQ G-10	2733	-0-	2733	7627	2733	2			N	-0-			-0-
11	2900 N	1478	-0-	-1422	6205	1478	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	1952	-0-	-1148	5057	1952	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	2253	-0-	-847	4210	2253	2			N	-0-			-0-
*02	2800 N	2154	-0-	-646	3564	2154	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.														
HINKSON, WILLIAM														
197690														
WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286														
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	14	1	62	3	N	-0-			35
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	N	-0-			35
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	3	N	-0-			35
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	3	N	-0-			35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-			35
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380														
10	372 X	262	-0-	-110	-0-	13	1	249	3	N	-0-			20
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-			20
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-			20
01	341 X	212	-0-	-129	-0-	16	1	196	3	N	-0-			20
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	13	1	151	3	N	-0-			20
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	11	1	137	3	N	-0-			20
NEWARK E&P OPERATING, LLC														
HICKMAN														
606167														
WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876														
10	4712 X	1455	-0-	-3257	-0-	1454	3	1	9	N	1	1	8	1
11	4560 X	1645	-0-	-2915	-0-	1645	3			N	-0-			1
12	3534 X	1688	-0-	-1846	-0-	1688	3			N	-0-			1
01	2728 X	1873	-0-	-855	-0-	1867	3	6	9	N	5	5	8	1
02	2268 X	436	-0-	-1832	-0-	436	3			N	-0-			1
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			1

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694									
RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964									
CRAWFORD, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 134069 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 4524									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2007									
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400									
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1171	3	30 9	60
11	660 N	127	-0-	-533	-0-	123	3	4 9	64
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1232	3	19 9	81
01	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1055	3	15 9	95
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8 9	102
03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	987	3	47 9	145
HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439									
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	14
11	390 N	186	-0-	-204	-0-	186	3	N	14
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	14
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	14
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	14
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	14
HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544									
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	141
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	3	N	141
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	141
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	141
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	141
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	141
BURT & CODY (BEND CONGL.) 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741									
PERRIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149									
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2	N	42
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2	N	42
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2	N	42
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	42
02	224 N	144	-0-	-80	-0-	144	2	N	42
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	42

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC				697026											
ROGERS				WELL #:		1		RRCID -> 122362		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3092 - 3103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3			N	-0-			-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3			N	-0-			-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3			N	-0-			-0-	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3			N	-0-			-0-	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3			N	-0-			-0-	
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3			N	-0-			-0-	
LOVE, MELVA				WELL #:		1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 3056 - 3068	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3			N	-0-			-0-	
11	240 N	227	-0-	-13	-0-		227 3			N	-0-			-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 3			N	-0-			-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3			N	-0-			-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3			N	-0-			-0-	
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3			N	-0-			-0-	
JENNY KAY-KAY				WELL #:		1		RRCID -> 131914		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050 - 3060	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3			N	-0-			-0-	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-		48 3			N	-0-			-0-	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3			N	-0-			-0-	
01	62 N	37	-0-	-25	-0-		37 3			N	-0-			-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-			-0-	
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3			N	-0-			-0-	
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589											
LAKE PERRIN				WELL #:		1		RRCID -> 145284		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 3006 - 3018	
10	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			Y	-0-			48	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			48	
12	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			Y	-0-			48	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			48	
02	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			Y	-0-			48	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			48	
LAKE PERRIN				WELL #:		2		RRCID -> 157594		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3018 - 3030	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			Y	-0-			-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-	
BURT-OGDEN-MABEE				13924 001		ASSOCIATED		49B						CNTY: RUNNELS	
DELRAY OIL, INC.				213275											
STONE, BERTIE E.				WELL #:		6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396 - 3404	
10	2157 R	2157	-0-	-0-	-0-		2157 3			N	-0-			-0-	
11	1800 #	1528	-0-	-272	-0-		1528 3			N	-0-			-0-	
12	1860 #	1815	-0-	-45	-0-		1815 3			N	-0-			-0-	
01	1860 #	1578	-0-	-282	-0-		1578 3			N	-0-			-0-	
02	1680 #	1558	-0-	-122	-0-		1558 3			N	-0-			-0-	
*03	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-		2297 3			N	-0-			-0-	

BUTLER (CONGL.) ANDERSON PRODUCTION COVINGTON-WEEKES UNIT				14014 300 022922	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: EASTLAND					
WELL #:				1	RRCID -> 126191	COMPL. DATE 12/22/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3168	-	3492				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-					33
11	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	70 2			N	-0-					33
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2			N	-0-					33
01	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2			N	-0-					33
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2			N	-0-					33
KORNYE-TILLMAN COMPANY LINEHAN				475741	RRCID -> 125390	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3264	-	3274				
WELL #:				1											
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2			N	-0-					11
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2			N	-0-					11
12	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 2			N	-0-					11
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2			N	-0-					11
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2			N	-0-					11
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"				WELL #:	1	RRCID -> 125622	COMPL. DATE 10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 3274	-	3282			
10	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2			N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2			N	-0-					-0-
01	248 N	185	-0-	-63 B	-0-	185 2			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2			N	-0-					-0-
ALLEN HEIRS-ROBINSON A				WELL #:	2	RRCID -> 127753	COMPL. DATE 07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3288	-	3298			
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2			N	-0-					-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2			N	-0-					-0-
12	961 N	540	-0-	-421 B	-0-	540 2			N	-0-					-0-
01	930 N	499	-0-	-431 B	-0-	499 2			N	-0-					-0-
02	784 N	450	-0-	-334 B	-0-	450 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2			N	-0-					-0-
BUTTRAM (HARKEY) ANTLE OPERATING, INC. WILLIAMS, JACK				14060 500 026646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
WELL #:				1	RRCID -> 266031	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3104	-	3112				
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1195 2	149 9		N	135					176
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-					176
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1480 2	97 9		N	88					264
01	1333 N	1158	-0-	-175	-0-	1124 2	34 9		N	31					295
02	1344 N	748	-0-	-596	-0-	748 2			N	-0-					295
03	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1274 2	31 9		N	28	142 1				181

BYLER H (MARBLE FALLS) HALL, MURLIN KEITH HALL				14147 500 346804		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN									
				WELL #:	1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307	-	2354				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
NEWTON WELL SERVICE MAYFIELD, C. W.				608620															
				WELL #:	1	RRCID ->	142522	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2282	-	2330				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					38	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					38	
WJH ENERGY, INC. NORTH EMMONS "A"				888225															
				WELL #:	1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2380	-	2390				
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2					Y	-0-					130	
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2					Y	-0-					130	
12	DLQ G-10	53	-0-	53 B	53	53	2					Y	-0-					130	
01	DLQ G-10	53	-0-	53 B	106	53	2					Y	-0-					130	
02	135 N	29	-0-	-106 B	-0-	29	2					Y	-0-					130	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														130	
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2					Y	-0-					130	
NORTH EMMONS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394	-	2408				
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2					Y	-0-					120	
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2					Y	-0-					120	
12	DLQ G-10	53	-0-	53 B	53	53	2					Y	-0-					120	
01	DLQ G-10	53	-0-	53 B	106	53	2					Y	-0-					120	
02	135 N	29	-0-	-106 B	-0-	29	2					Y	-0-					120	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														120	
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2					Y	-0-					120	
BYLER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	143286	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2340	-	2380				
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2					N	-0-					21	
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2					N	-0-					21	
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2					N	-0-					21	
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2					N	-0-					21	
02	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2					N	-0-					21	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														21	
03	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2					N	-0-					21	
BYLER, H.				WELL #:	1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	2362	-	2378				
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2					N	-0-					-0-	
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2					N	-0-					-0-	
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2					N	-0-					-0-	
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2					N	-0-					-0-	
02	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2					N	-0-					-0-	

BYLER H (MARBLE FALLS)			//CONT.//			14147 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.			//CONT.//			888225											
HYDEMAN			WELL #:			1	RRCID -> 262341			COMPL. DATE 06/15/1989			TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410		
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			
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-			
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-			
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-			
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-			
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-			

OXY-EMMONS				WELL #:			2	RRCID -> 275907			COMPL. DATE 06/14/1989			TOTAL DEPTH 2519		PERF. 2316 - 2370	
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 W	10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10																	
03	0 W	14	-0-	14 B	24	14	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355													
REEVES, J. M. "A"				WELL #:			2	RRCID -> 096648			COMPL. DATE 06/17/1980			TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3255 - 3366	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

REEVES, J. M. "A"				WELL #:			1	RRCID -> 096649			COMPL. DATE 06/16/1980			TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3261 - 3388	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

PALMIGO OIL CO.				637375													
BAYS				WELL #:			3	RRCID -> 092353			COMPL. DATE 12/12/1980			TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3574 - 3644	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2			83			
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2			85			
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2			87			
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	N	2			89			
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2			91			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91			

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419						
BROWN, T. W.		WELL #:		2	RRCID -> 088209	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3389	- 3533
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBINSON, T. C.		WELL #:		1	RRCID -> 088213	COMPL. DATE 08/12/1979	TOTAL DEPTH	3544	PERF. 3311	- 3454
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GARY, S. E.		WELL #:		2	RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3215	- 3334
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	0 N	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		57
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		57
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		57
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	0 N	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH						
UNITED OPERATING, LLC				877448										
DUVALLE		WELL #:		1	RRCID -> 194215	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 1403 - 1428					
M	ALLOW 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31417 11/01/2013														
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)					14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CUMMING COMPANY, INC. THE					194204									
HITSON 'A'					WELL #:	1	RRCID -> 275504	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3497 - 3634			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUMP OIL, INC.					413190									
OWEN, JAMES STANLEY					WELL #:		RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3137 - 3226			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.					518265									
DAVIS					WELL #:	1	RRCID -> 158044	COMPL. DATE 01/01/1996	TOTAL DEPTH	3898	PERF. 3112 - 3117			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SABLE OPERATING COMPANY					742236									
LONG, LOLITA					WELL #:	3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 454 - 456			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) SABLE OPERATING COMPANY LONG, C. B. "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	14195 500 742236 1	ASSOCIATED RRCID -> 175404		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/1986				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	372 N	268	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	268	3			Y	-0-		1	7		8
11	360 N	249	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					8
12	372 N	253	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					8
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3		1	9	Y	1	1	1		8
02	DLQ G-10	296	-0-	-0-	296	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296				Y	NO RPT					8
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				817555 WELL #:	2	RRCID -> 146237		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268						
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	1665	3	N	-0-					-0-
11	1980 N	1867	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	328	1	1539	3	N	-0-					-0-
12	2015 N	1772	-0-	-0-	-243	-0-	-0-	306	1	1466	3	N	-0-					-0-
01	1984 N	1895	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	302	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1552	-0-	-0-	-184	-0-	-0-	271	1	1281	3	N	-0-					-0-
*03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	1614	3	N	-0-					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION BALL				835707 WELL #:	16	RRCID -> 197334		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098						
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	1102	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	132	1	970	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1062	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	121	1	922	2	N	17	17	1			-0-
								19	9									
01	1209 N	1088	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	118	1	970	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	941	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	136	1	805	2	N	-0-					-0-
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	N	-0-					-0-
BALL				WELL #:	22	RRCID -> 226666		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111						
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	967	2	N	-0-					-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	970	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	1125	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	130	1	995	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1066	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	116	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	920	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	133	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	994	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	119	1	875	2	N	-0-					-0-
BALL				WELL #:	19	RRCID -> 226667		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130						
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	312	2	N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	294	2	N	-0-					-0-
12	403 N	335	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	39	1	296	2	N	-0-					-0-
01	372 N	318	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	34	1	284	2	N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	264	2	N	-0-					-0-
03	341 N	318	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	38	1	280	2	N	-0-					-0-
TRACER OPERATING, INC. LONG, C.B.				863965 WELL #:	3	RRCID -> 131757		COMPL. DATE 03/26/1985				TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965						
LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	194
LONG, C.B.		WELL #:		8	RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		882575	RRCID -> 204786		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562	
LONG RANCH		WELL #:		6101						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
3 B ENTERPRISES, INC.		WELL #:		953632	RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328	
WILLIAMS		WELL #:		1						
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2	N	-0-	-0-
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2	N	-0-	-0-
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2	N	-0-	-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2	N	-0-	-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)		WELL #:		14196 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
PUREX ENERGY LLC		WELL #:		683054						
PROCTOR		WELL #:		3	RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
C.J. (CONGLOMERATE)		WELL #:		14294 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.		WELL #:		082999						
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4T	RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	10	9	N	9						77	
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1						78	
12	1023 N	671	-0-	-352	-0-	-0-	645	3	26	9	N	24						102	
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	-0-	587	3	19	9	N	17						119	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	8	9	N	7						126	
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3	21	9	N	19						145	
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						
10	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	-0-	1359	2			N	-0-						182	
11	1440 N	1304	-0-	-136	-0-	-0-	1304	2			N	-0-						182	
12	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	-0-	1427	2			N	-0-						182	
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	-0-	1214	2			N	-0-						182	
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-						182	
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					N	NO RPT						182	
C.PURKISS(DUFFER)				14366 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES				465526															
POPE				WELL #: 1	RRCID -> 105627				COMPL. DATE 05/22/1983				TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922						
10	961 N	708	-0-	-253	-0-	-0-	708	2			N	-0-						17	
11	840 N	485	-0-	-355	-0-	-0-	485	2			N	-0-						17	
12	775 N	493	-0-	-282	-0-	-0-	493	2			N	-0-						17	
01	713 N	189	-0-	-524	-0-	-0-	189	2			N	-0-						17	
02	448 N	317	-0-	-131	-0-	-0-	317	2			N	-0-						17	
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	-0-	394	2			N	-0-						17	
POPE				WELL #: 3	RRCID -> 111046				COMPL. DATE 05/24/1984				TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
PILLANS				WELL #: 1	RRCID -> 112981				COMPL. DATE 09/17/1984				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-						-0-	
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	-0-	7	2			N	-0-						-0-	
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	10	2			N	-0-						-0-	
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-	7	2			N	-0-						-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-						-0-	
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-						-0-	

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
TATOM, FREDDY		WELL #:		1	RRCID -> 191366		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3850 - 3860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA)				14425 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980			TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110 - 3569
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985			TOTAL DEPTH	6018	PERF. 3284 - 3297
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-		-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
OXXN JORDAN		WELL #:		630579 1	RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978			TOTAL DEPTH	5735	PERF. 3578 - 4058
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		36
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2		N	-0-		36
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		36
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-		36
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		36
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2		N	-0-		36
JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982			TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3178 - 3182
10	1953 N	1820	-0-	-133	-0-	1820	2		N	-0-		-0-
11	2070 N	1416	-0-	-654	-0-	1416	2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1530	-0-	-485	-0-	1530	2		N	-0-		-0-
01	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2		N	-0-		-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
*03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-		-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
OXXN CLARK UNIT		WELL #:		630579 1	RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994			TOTAL DEPTH	5685	PERF. 3610 - 3632
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-		-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2		N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)													14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
D-MIL PRODUCTION, INC.													196830									
DALTON, B.													WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721			
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	* *	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	71	-0-		-84 B	-0-			71	2				N		-0-					-0-	
11	120 N	68	-0-		-52 B	-0-			68	2				N		-0-					-0-	
12	63 N	63	-0-		-0- B	-0-			63	2				N		-0-					-0-	
01	79 N	79	-0-		-0- B	-0-			79	2				N		-0-					-0-	
02	72 N	72	-0-		-0- B	-0-			72	2				N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
*03	83 N	83	-0-		-0- B	-0-			83	2				N		-0-					-0-	
GIANT NRG CO., LP													302592									
MORGAN GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084			
10	217 N	161	-0-		-56 B	-0-			78	1	83	2	N			-0-					-0-	
11	180 N	137	-0-		-43 B	-0-			75	1	62	2	N			-0-					-0-	
12	217 N	75	-0-		-142 B	-0-			70	1	5	2	N			-0-					-0-	
01	173 N	173	-0-		-0- B	-0-			77	1	96	2	N			-0-					-0-	
02	151 N	151	-0-		-0- B	-0-			70	1	81	2	N			-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
*03	143 N	143	-0-		-0- B	-0-			78	1	65	2	N			-0-					-0-	
MKS NATURAL GAS COMPANY													518491									
GANDEE RANKIN													WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N			-0-					-0-	
SHAW UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175			
10	31 N	23	-0-		-8 B	-0-			23	2			N			-0-					-0-	
11	30 N	29	-0-		-1 B	-0-			29	2			N			-0-					-0-	
12	31 N	14	-0-		-17 B	-0-			14	2			N			-0-					-0-	
01	31 N	18	-0-		-13 B	-0-			18	2			N			-0-					-0-	
02	30 N	30	-0-		-0- B	-0-			30	2			N			-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
*03	38 N	38	-0-		-0- B	-0-			38	2			N			-0-					-0-	
SAVAGE													WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497			
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N			NO RPT					-0-	
DILL UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261			
10	62 N	48	-0-		-14 B	-0-			48	2			N			-0-					-0-	
11	60 N	54	-0-		-6 B	-0-			54	2			N			-0-					-0-	
12	62 N	48	-0-		-14 B	-0-			48	2			N			-0-					-0-	
01	62 N	57	-0-		-5 B	-0-			57	2			N			-0-					-0-	
02	56 N	51	-0-		-5 B	-0-			51	2			N			-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	62 N	57	-0-		-5 B	-0-			57	2			N			-0-					-0-	

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN					630579									
WARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062	-	5285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-				-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-				-0-
12	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2		N	-0-				-0-
01	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
02	308 N	279	-0-	-29 B	-0-	279	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2		N	-0-				-0-
GANDEE RANKIN				WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406	-	5416
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-				-0-
11	390 N	321	-0-	-69 B	-0-	321	2		N	-0-				-0-
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2		N	-0-				-0-
01	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2		N	-0-				-0-
02	308 N	295	-0-	-13 B	-0-	295	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2		N	-0-				-0-
WISE EXPLORATION				932980										
LINDSAY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280	-	5287
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-				-0-
01	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2		N	-0-				-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-				-0-
CADD0 (CONGLOMERATE)				14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
GEORGE LEE				WELL #:	1	RRCID ->	104556	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	4136	PERF. 4024	-	4027
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-				-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-				-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-				-0-
03	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	3		Y	-0-				-0-
CORBETT RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	238275	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3892	-	3895
10	3782 #	2689	-0-	-1093	-0-	2689	3		N	-0-				-0-
11	3660 #	2331	-0-	-1329	-0-	2331	3		N	-0-				-0-
12	3441 #	2138	-0-	-1303	-0-	2138	3		N	-0-				-0-
01	3162 #	1799	-0-	-1363	-0-	1799	3		N	-0-				-0-
02	2660 #	1685	-0-	-975	-0-	1685	3		N	-0-				-0-
03	2697 #	1856	-0-	-841	-0-	1856	3		N	-0-				-0-
KENNEDY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	241448	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3902	-	3905
10	4185 #	3826	-0-	-359	-0-	3826	3		N	-0-				-0-
11	4050 #	3651	-0-	-399	-0-	3651	3		N	-0-				-0-
12	4123 #	3574	-0-	-549	-0-	3574	3		N	-0-				-0-
01	4123 #	3262	-0-	-861	-0-	3262	3		N	-0-				-0-
02	3724 #	3174	-0-	-550	-0-	3174	3		N	-0-				-0-
03	3813 #	3434	-0-	-379	-0-	3434	3		N	-0-				-0-

CADD0 (CONGLOMERATE)			//CONT.// 14481 150			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703																	
CORBETT RANCH			WELL #: 15			RRCID -> 245542			COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 4120			PERF. 3911 - 3926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	1178 #	555	-0-	-623	-0-	555	3						N	-0-					-0-	
11	1140 #	493	-0-	-647	-0-	493	3						N	-0-					-0-	
12	899 #	469	-0-	-430	-0-	469	3						N	-0-					-0-	
01	682 #	320	-0-	-362	-0-	320	3						N	-0-					-0-	
02	532 #	353	-0-	-179	-0-	353	3						N	-0-					-0-	
03	558 #	428	-0-	-130	-0-	428	3						N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH			WELL #: 17			RRCID -> 245653			COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 4120			PERF. 3864 - 3883					
10	4092 #	3637	-0-	-455	-0-	3637	3						N	-0-					-0-	
11	3960 #	3414	-0-	-546	-0-	3414	3						N	-0-					-0-	
12	4092 #	3458	-0-	-634	-0-	3458	3						N	-0-					-0-	
01	3782 #	3416	-0-	-366	-0-	3416	3						N	-0-					-0-	
02	3332 #	2881	-0-	-451	-0-	2881	3						N	-0-					-0-	
03	3627 #	3157	-0-	-470	-0-	3157	3						N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH "C"			WELL #: 4			RRCID -> 246251			COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 4155			PERF. 3939 - 3958					
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3						N	-0-					-0-	
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3						N	-0-					-0-	
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3						N	-0-					-0-	
01	1116 N	941	-0-	-175	-0-	941	3						N	-0-					-0-	
02	924 N	788	-0-	-136	-0-	788	3						N	-0-					-0-	
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	3						N	-0-					-0-	
ANDREWS			WELL #: 2			RRCID -> 263393			COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 4650			PERF. 4010 - 4025					
10	651 #	532	-0-	-119	-0-	532	3						N	-0-					-0-	
11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3						N	-0-					-0-	
12	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3						N	-0-					-0-	
01	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3						N	-0-					-0-	
02	980 #	538	-0-	-442	-0-	538	3						N	-0-					-0-	
03	1147 #	149	-0-	-998	-0-	149	3						N	-0-					-0-	
R. M. ROGERS ESTATE 'A'			WELL #: 2			RRCID -> 276531			COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 4285			PERF. N/A					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	1539	NO RPT	-0-	-1539	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	1596	NO RPT	-0-	-1596	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	1767	NO RPT	-0-	-1767	-0-								N	NO RPT					-0-	
DH OPERATING, INC.			216737			RRCID -> 187469			COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 5087			PERF. 4647 - 4657					
NEWELL 114-A			WELL #: 1A																	
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2						N	-0-					-0-	
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2						N	-0-					-0-	
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2						N	-0-					-0-	
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2						N	-0-					-0-	
02	112 N	24	-0-	-88	-0-	24	2						N	-0-					-0-	
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2						N	-0-					-0-	

CADD0 (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS				14481 200 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
				WELL #:	1	RRCID ->	099915	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3904 -	3914		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1612 N	579	-0-	-1033	-0-	569	3	10	9	Y	9	6	1			6
11		1710 N	1303	-0-	-407	-0-	1294	3	9	9	Y	8	10	1			4
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	Y	4	5	1			3
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	3	10	9	Y	9	6	1			6
02		1204 N	836	-0-	-368	-0-	829	3	7	9	Y	6	5	1			7
03		1085 N	870	-0-	-215	-0-	866	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
GRAY, JOHN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	102852	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3859 -	3864		
10		2542 #	2032	-0-	-510	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
11		2760 #	2143	-0-	-617	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
12		2852 #	1851	-0-	-1001	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
01		2852 #	1622	-0-	-1230	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
02		2156 #	1307	-0-	-849	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
03		2201 #	1249	-0-	-952	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
GRAY, JOHN ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	109147	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL	DEPTH	4152	PERF.	3872 -	3882		
10		3100 N	3165	-0-	65	65	3165	3			Y	-0-					-0-
11		3000 N	4554	-0-	1554	1619	4554	3			Y	-0-					-0-
12		3100 N	4274	-0-	1174	2793	4274	3			Y	-0-					-0-
01		6615	3822	-0-	-2793	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
02		3052	2848	-0-	-204	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
03		3379	2820	-0-	-559	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
MAGERS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	110969	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL	DEPTH	4307	PERF.	3865 -	3895		
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	743	3	24	9	N	22					150
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	691	3	6	9	N	5					155
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	690	3	15	9	N	14					169
01		775 N	659	-0-	-116	-0-	646	3	13	9	N	12					181
02		644 N	593	-0-	-51	-0-	586	3	7	9	N	6	169	1			18
03		713 N	635	-0-	-78	-0-	624	3	11	9	N	10					28
ROGERS, JOE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4170	PERF.	4123 -	4135		
10		620 N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					53
11		540 N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					53
12		496 N	379	-0-	-117	-0-	335	3	44	9	N	40					93
01		496 N	306	-0-	-190	-0-	306	3			N	-0-					93
02		448 N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					93
*03		1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					93
ROGERS, R. M. ESTATE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	162274	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	4285	PERF.	3817 -	3868		
10		341 N	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02		140 N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
JACKSON RANCH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	205003	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL	DEPTH	4270	PERF.	4177 -	4181		
10		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12		310 N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2015

CADD0 (DUFFER)			//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703											
CORBETT RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH		4399	PERF. 3929 - 3937			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
11		360 N	166	-0-	-194	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
01		341 N	248	-0-	-93	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
03		372 N	179	-0-	-193	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"			WELL #:		1	RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH		4307	PERF. 4005 - 4010			
10		1922 #	1586	-0-	-336	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			21
11		1860 #	1628	-0-	-232	-0-	-0-	1628	3			N	-0-			21
12		1798 #	1686	-0-	-112	-0-	-0-	1677	3	9	9	N	8			29
01		1798 #	1670	-0-	-128	-0-	-0-	1666	3	4	9	N	4			33
02		1512 N	1492	-0-	-20	-0-	-0-	1491	3	1	9	N	1			34
*03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3	3	9	N	3			37

JACKSON RANCH "B"			WELL #:		5	RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4315	PERF. 4142 - 4168	
10		6386 #	5981	-0-	-405	-0-	-0-	5981	3			N	-0-			-0-
11		6570 #	6519	-0-	-51	-0-	-0-	6519	3			N	-0-			-0-
12		7342 R	7342	-0-	-0-	-0-	-0-	7342	3			N	-0-			-0-
01		6789 #	5875	-0-	-914	-0-	-0-	5875	3			N	-0-			-0-
02		6132 #	3755	-0-	-2377	-0-	-0-	3755	3			N	-0-			-0-
03		7347 #	2558	-0-	-4789	-0-	-0-	2558	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH			WELL #:		6	RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH		4345	PERF. 3982 - 3986			
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
11		690 N	614	-0-	-76	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
12		651 N	616	-0-	-35	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
01		682 N	544	-0-	-138	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
02		560 N	559	-0-	-1	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
03		620 N	619	-0-	-1	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		4345	PERF. 3957 - 3972			
10		2666 N	2039	-0-	-627	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
11		2730 N	1853	-0-	-877	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
12		2573 N	1579	-0-	-994	-0-	-0-	1579	3			N	-0-			-0-
01		2046 N	1321	-0-	-725	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
02		1736 N	1351	-0-	-385	-0-	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
03		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	-0-	1525	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH			WELL #:		9	RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH		4175	PERF. 4021 - 4034			
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
11		960 N	832	-0-	-128	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
12		930 N	839	-0-	-91	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
01		899 N	710	-0-	-189	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
02		784 N	711	-0-	-73	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
03		837 N	704	-0-	-133	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"			WELL #:		1	RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH		4275	PERF. 4185 - 4223			
10		930 N	928	-0-	-2	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
01		930 N	908	-0-	-22	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
02		840 N	819	-0-	-21	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
*03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-

CADD0 (DUFFER)			//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703															
JACKSON RANCH "E"			WELL #:		2	RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL	DEPTH	4153	PERF.	4070	-	4102				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-		695	3			N	-0-					-0-	
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	-0-		621	3			N	-0-					-0-	
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	-0-		611	3			N	-0-					-0-	
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	-0-		612	3			N	-0-					-0-	
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	-0-		522	3			N	-0-					-0-	
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	-0-		575	3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL	DEPTH	4355	PERF.	4020	-	4072				
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-		1351	3			N	-0-					-0-	
11	1290	N	941	-0-	-349	-0-	-0-		941	3			N	-0-					-0-	
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	-0-		1220	3			N	-0-					-0-	
01	1364	N	942	-0-	-422	-0-	-0-		942	3			N	-0-					-0-	
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	-0-		800	3			N	-0-					-0-	
03	1209	N	956	-0-	-253	-0-	-0-		956	3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH			WELL #:		10	RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	4052	-	4072				
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-		1260	3			N	-0-					-0-	
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-		1377	3			N	-0-					-0-	
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-		1330	3			N	-0-					-0-	
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	-0-		1219	3			N	-0-					-0-	
02	1288	N	1218	-0-	-70	-0-	-0-		1218	3			N	-0-					-0-	
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-		1395	3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH			WELL #:		11	RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	4040	-	4064				
10	3100	N	3349	-0-	249	2469	-0-		3349	3			N	-0-					-0-	
11	5123	N	2654	-0-	-2469	-0-	-0-		2654	3			N	-0-					-0-	
12	3038	N	2521	-0-	-517	-0-	-0-		2521	3			N	-0-					-0-	
01	3038	N	2246	-0-	-792	-0-	-0-		2246	3			N	-0-					-0-	
02	2744	N	2232	-0-	-512	-0-	-0-		2232	3			N	-0-					-0-	
03	3038	N	2483	-0-	-555	-0-	-0-		2483	3			N	-0-					-0-	
JACKSON RANCH "G"			WELL #:		1	RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL	DEPTH	4285	PERF.	4228	-	4270				
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-		1072	3			N	-0-					67	
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	3			N	-0-					67	
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-		1002	3			N	-0-					67	
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	-0-		994	3			N	-0-					67	
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	-0-		877	3			N	-0-					67	
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-		1015	3			N	-0-					67	
CORBETT RANCH "A"			WELL #:		4	RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	4146	-	4167				
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-		1172	3			N	-0-					-0-	
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-		1053	3			N	-0-					-0-	
12	899	N	787	-0-	-112	-0-	-0-		787	3			N	-0-					-0-	
01	1178	N	695	-0-	-483	-0-	-0-		695	3			N	-0-					-0-	
02	980	N	688	-0-	-292	-0-	-0-		688	3			N	-0-					-0-	
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	-0-		719	3			N	-0-					-0-	
CALDWELL			WELL #:		3	RRCID -> 236730		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL	DEPTH	4228	PERF.	4162	-	4191				
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		473	3			N	-0-					-0-	
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		389	3			N	-0-					-0-	
12	682	N	346	-0-	-336	-0-	-0-		346	3			N	-0-					-0-	
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	-0-		327	3			N	-0-					-0-	
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	-0-		289	3			N	-0-					-0-	
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	-0-		274	3			N	-0-					-0-	

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 54		RRCID -> 236846		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4002 - 4067	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	775 N	267	-0-	-508	-0-	267	3		N	-0-	22
11	660 N	10	-0-	-650	-0-	10	3		N	-0-	22
12	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	3		N	-0-	22
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-	22
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-	22
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-	22
JACKSON RANCH "F"											
		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
10	930 N	289	-0-	-641	-0-	289	3		N	-0-	-0-
11	450 N	16	-0-	-434	-0-	16	3		N	-0-	-0-
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	3		N	-0-	-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-
CORBETT RANCH "B"											
		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-	-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-	-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-	-0-
01	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	3		N	-0-	-0-
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-	-0-
03	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	3		N	-0-	-0-
CORBETT RANCH "C"											
		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-	-0-
11	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534	3		N	-0-	-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-	-0-
01	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3		N	-0-	-0-
02	1428 N	1314	-0-	-114	-0-	1314	3		N	-0-	-0-
*03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-	-0-
CORBETT RANCH "D"											
		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	3		N	-0-	-0-
11	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3		N	-0-	-0-
12	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	3		N	-0-	-0-
01	744 N	571	-0-	-173	-0-	571	3		N	-0-	-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	3		N	-0-	-0-
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-	-0-
CORBETT RANCH											
		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3		N	-0-	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-	-0-
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3		N	-0-	-0-
01	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	3		N	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-	-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-	-0-
CORBETT RANCH "A"											
		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-	-0-
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	936	3		N	-0-	-0-
12	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3		N	-0-	-0-
01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	3		N	-0-	-0-
02	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3		N	-0-	-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	-0-

CADD (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
CORBETT RANCH "C"															
//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 213703															
WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123															
M	0	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
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-			-0-
11		1770 N	1702	-0-	-68	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
12		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
01		1922 N	1604	-0-	-318	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
02		1596 N	1403	-0-	-193	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
03		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
KENNEDY "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023															
10		3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-			-0-
11		3810 #	3161	-0-	-649	-0-	3161	3			N	-0-			-0-
12		3937 #	3123	-0-	-814	-0-	3123	3			N	-0-			-0-
01		3937 #	2804	-0-	-1133	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
02		3528 #	2653	-0-	-875	-0-	2653	3			N	-0-			-0-
03		3906 #	3282	-0-	-624	-0-	3282	3			N	-0-			-0-
LINK NE-57															
WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152															
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			73
11		390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-			73
12		496 N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-			73
01		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-			73
02		280 N	182	-0-	-98	-0-	182	3			N	-0-			73
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			73
LINK "U"															
WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134															
10		1736 #	913	-0-	-823	-0-	913	3			N	-0-			120
11		1080 #	195	-0-	-885	-0-	195	3			N	-0-			120
12		1054 #	10	-0-	-1044	-0-	10	3			N	-0-			120
01		1054 #	480	-0-	-574	-0-	479	3	1	9	N	1			121
02		812 #	636	-0-	-176	-0-	634	3	2	9	N	2			123
03		899 #	621	-0-	-278	-0-	620	3	1	9	N	1			124
KENNEDY "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045															
10		1209 #	1202	-0-	-7	-0-	1200	3	2	9	N	2			180
11		1170 #	1085	-0-	-85	-0-	1084	3	1	9	N	1			181
12		1209 #	936	-0-	-273	-0-	935	3	1	9	N	1			182
01		1209 #	840	-0-	-369	-0-	831	3	9	9	N	8			190
02		1092 #	862	-0-	-230	-0-	858	3	4	9	N	4			194
03		1209 #	942	-0-	-267	-0-	939	3	3	9	N	3			197
COODY, J. R. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140															
10		1922 N	1703	-0-	-219	-0-	1703	3			N	-0-			102
11		1770 N	1467	-0-	-303	-0-	1467	3			N	-0-			102
12		1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			N	-0-			102
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			102
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			102
03		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-			102
KENNEDY "C"															
WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036															
10		1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
11		1230 N	745	-0-	-485	-0-	745	3			N	-0-			-0-
12		1178 N	828	-0-	-350	-0-	828	3			N	-0-			-0-
01		1054 N	750	-0-	-304	-0-	750	3			N	-0-			-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
*03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			-0-

CADD0 (DUFFER)												CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.															
CORBETT RANCH "D"															
//CONT.// 14481 200												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 213703												EXEMPT			
WELL #: 3												RRCID -> 261971			
COMPL. DATE 01/05/2012												TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2139 #	2053	-0-	-86	-0-	2053 3				N	-0-			-0-	
11	2021 R	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3				N	-0-			-0-	
12	2108 #	2054	-0-	-54	-0-	2054 3				N	-0-			-0-	
01	2108 #	1827	-0-	-281	-0-	1827 3				N	-0-			-0-	
02	1904 #	1842	-0-	-62	-0-	1842 3				N	-0-			-0-	
03	2077 #	1915	-0-	-162	-0-	1915 3				N	-0-			-0-	
WRIGHT 'A'												WELL #: 2			
												RRCID -> 263396			
												COMPL. DATE 04/20/2012			
												TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980			
10	992 #	808	-0-	-184	-0-	808 3				N	-0-			-0-	
11	900 #	657	-0-	-243	-0-	657 3				N	-0-			-0-	
12	930 #	450	-0-	-480	-0-	450 3				N	-0-			-0-	
01	930 #	308	-0-	-622	-0-	308 3				N	-0-			-0-	
02	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3				N	-0-			-0-	
*03	4835	4835	-0-	-0-	-0-	4835 3				N	-0-			-0-	
JACKSON RANCH "D"												WELL #: 2			
												RRCID -> 263617			
												COMPL. DATE 02/03/2012			
												TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250			
10	961 #	895	-0-	-66	-0-	895 3				N	-0-			-0-	
11	930 #	915	-0-	-15	-0-	915 3				N	-0-			-0-	
12	930 #	859	-0-	-71	-0-	859 3				N	-0-			-0-	
01	899 #	821	-0-	-78	-0-	821 3				N	-0-			-0-	
02	868 N	736	-0-	-132	-0-	736 3				N	-0-			-0-	
03	868 N	583	-0-	-285	-0-	583 3				N	-0-			-0-	
WRIGHT 'C'												WELL #: 1			
												RRCID -> 270184			
												COMPL. DATE 09/03/2013			
												TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002			
10	4247 #	4050	-0-	-197	-0-	4043 3	7 9	N	6					126	
11	4110 #	3779	-0-	-331	-0-	3770 3	9 9	N	8					134	
12	4247 #	3844	-0-	-403	-0-	3808 3	36 9	N	33					167	
01	4154 #	3317	-0-	-837	-0-	3294 3	23 9	N	21	143	1			45	
02	3752 #	3195	-0-	-557	-0-	3117 3	78 9	N	71					116	
03	4061 #	3920	-0-	-141	-0-	3807 3	113 9	N	103	173	1			46	
WRIGHT 'C'												WELL #: 2			
												RRCID -> 275677			
												COMPL. DATE 12/24/2014			
												TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992			
12	0	1126	-0-	1126	1126	1126 3				N	-0-			-0-	
01	3183	2057	-0-	-1126	-0-	1974 3	83 9	N	75	30	1			45	
02	3024	2898	-0-	-126	-0-	2820 3	78 9	N	71					116	
*03	4296	4296	-0-	-0-	-0-	4182 3	114 9	N	104	174	1			46	
KENNEDY 'D'												WELL #: 2			
												RRCID -> 275733			
												COMPL. DATE 01/15/2015			
												TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095			
12	0	549	-0-	549	549	549 3				N	-0-			-0-	
01	3132	2583	-0-	-549	-0-	2583 3				N	-0-			-0-	
02	4565	4565	-0-	-0-	-0-	4565 3				N	-0-			-0-	
*03	4773	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3				N	-0-			-0-	
MRS. R. W. STONE												WELL #: 2			
												RRCID -> 275896			
												COMPL. DATE 01/27/2015			
												TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	5525	2533	-0-	-2992	-0-	2237 3	296 9	N	269					269	
03	6851	6251	-0-	-600	-0-	5820 3	431 9	N	392	576	1			85	

CADD0 (DUFFER) ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. ECHOLS														CNTY: STEPHENS	
//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	1739	3			N	-0-				-0-
11	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1594	3			N	-0-				-0-
12	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1561	3			N	-0-				-0-
01	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1561	3			N	-0-				-0-
02	1484 N	1353	-0-	-131	-0-	1353	3			N	-0-				-0-
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3			N	-0-				-0-
BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120															
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	3	132	9	N	120	100	1		55
11	1350 N	978	-0-	-372	-0-	818	3	160	9	N	145	170	1		30
12	1209 N	791	-0-	-418	-0-	681	3	110	9	N	100	100	1		30
01	1240 N	780	-0-	-460	-0-	703	3	77	9	N	70				100
02	924 N	714	-0-	-210	-0-	639	3	75	9	N	68	100	1		68
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	925	3	66	9	N	60				128
BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150															
10	1953 N	1488	-0-	-465	-0-	1416	3	72	9	N	65	38	1		83
11	1680 N	1457	-0-	-223	-0-	1358	3	99	9	N	90	115	1		58
12	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	1337	3	83	9	N	75				133
01	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	1259	3	72	9	N	65	80	1		118
02	1372 N	1190	-0-	-182	-0-	1124	3	66	9	N	60	75	1		103
03	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	1175	3	66	9	N	60	75	1		88
W.D.W., SERIES LLC GRACEY, J. H. 888029 WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889															
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
CADD0(ELLENBURGER,MIDDLE) DELTA OIL & GAS LTD. CALDWELL-ROGERS 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616															
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				145
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-				145
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-				145
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-				145
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				145
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				145
ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230															
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	721	3	21	9	N	19				32
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-				32
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				32
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-				32
02	644 N	490	-0-	-154	-0-	490	3			N	-0-				32
03	682 N	397	-0-	-285	-0-	397	3			N	-0-				32

CADD0 (ELLENBURGER, MIDDLE)				//CONT.//	14481 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
G & F OIL, INC.					292000												
SEILER-MC MEEN				WELL #:	4	RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4341 - 4344					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			131	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			131	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	57 1		76	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7			83	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			83	
CADD0 (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					
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-			161	
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-			161	
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-			161	
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2				N	-0-			161	
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2				N	-0-			161	
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3				N	-0-			161	
CADD0 (3440)					14481 750	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
PETEX					659782												
BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 C	RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450					
10	4014	R	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2				Y	-0-			101	
11	3450	#	3003	-0-	-447	-0-	2961	2	42	9	Y	Y	38			139	
12	3534	#	2917	-0-	-617	-0-	2803	2	114	9	Y	Y	104			243	
01	3999	#	3041	-0-	-958	-0-	3006	2	35	9	Y	Y	32	133 1		142	
02	3248		2650	-0-	-598	-0-	2565	2	85	9	Y	Y	77			219	
03	3596		3534	-0-	-62	-0-	3503	2	31	9	Y	Y	28			247	
PRIMEXX OPERATING CORPORATION					677852												
SMITH, E. B. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3346 - 3453					
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3				N	-0-			32	
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	N	3			35	
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	N	3			38	
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3				N	-0-			38	
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	N	N	6			44	
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	431	3	4	9	N	N	4			48	
CLARK UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406					
10	1085	#	1036	-0-	-49	-0-	1006	3	30	9	N	N	27			132	
11	1050	#	990	-0-	-60	-0-	973	3	17	9	N	N	15			147	
12	1085	#	1000	-0-	-85	-0-	967	3	33	9	N	N	30			177	
01	1085	#	1013	-0-	-72	-0-	980	3	33	9	N	N	30			207	
02	952	#	902	-0-	-50	-0-	881	3	21	9	N	N	19	169 1		57	
03	1023	#	1002	-0-	-21	-0-	974	3	28	9	N	N	25			82	
MOOREFIELD				WELL #:	1	RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580					
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	N	5			121	
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	933	3	6	9	N	N	5			126	
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	3	7	9	N	N	6			132	
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	919	3	8	9	N	N	7			139	
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	826	3	4	9	N	N	4			143	
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	3	4	9	N	N	4			147	

CADDO NORTH (CONGL.)													14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC													430677									
WARD, J. M., ESTATE													WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
M	0	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				
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-						-0-				
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-						-0-				
12		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-						-0-				
01		403 N	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-						-0-				
02		336 N	47	-0-	-289	-0-	47	2			N	-0-						-0-				
03		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-						-0-				
WARD, J. M. ESTATE													WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856	
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	N	5						86				
11		570 N	324	-0-	-246	-0-	302	2	22	9	N	20						106				
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	337	2	25	9	N	23						129				
01		496 N	436	-0-	-60	-0-	415	2	21	9	N	19						148				
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	397	2	9	9	N	8						156				
*03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	N	21						177				
ROGERS, R. M. "27"													WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994	
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-						-0-				
11		180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-						-0-				
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-						-0-				
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-						-0-				
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-						-0-				
03		775 N	189	-0-	-586	-0-	189	2			N	-0-						-0-				
ROGERS, R. M. "27"													WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006	
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-						-0-				
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-						-0-				
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-						-0-				
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-						-0-				
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-						-0-				
*03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-						-0-				
WARD, J. M. ESTATE													WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872	
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-						-0-				
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-						-0-				
12		248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-						-0-				
01		341 N	31	-0-	-310	-0-	31	2			N	-0-						-0-				
02		280 N	38	-0-	-242	-0-	38	2			N	-0-						-0-				
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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	
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-						94				
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-						94				
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-						94				
01		682 N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-						94				
02		728 #	386	-0-	-342	-0-	386	3			N	-0-						94				
03		620 #	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-			94	1		-0-				

CADD0, NORTH (DUFFER)				//CONT.//	14490 600	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.//	213703														
COPELAND-MITCHELL				WELL #:	2	RRCID -> 097002				COMPL. DATE 12/01/1981				TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1178 N	1075	-0-	-103	-0-		1075	3				N	-0-					-0-	
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-		1034	3				N	-0-					-0-	
12	1147 N	1102	-0-	-45	-0-		1102	3				N	-0-					-0-	
01	1085 N	972	-0-	-113	-0-		972	3				N	-0-					-0-	
02	952 N	947	-0-	-5	-0-		947	3				N	-0-					-0-	
03	1116 N	1017	-0-	-99	-0-		1017	3				N	-0-					-0-	
COOK HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 111658				COMPL. DATE 08/30/1983				TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COPELAND-MITCHELL "D"				WELL #:	3	RRCID -> 229626				COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4135 - 4151					
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	3				N	-0-					-0-	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	3				N	-0-					-0-	
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	3				N	-0-					-0-	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	3				N	-0-					-0-	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	3				N	-0-					-0-	
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	3				N	-0-					-0-	
COPELAND-MITCHELL "D"				WELL #:	2	RRCID -> 231105				COMPL. DATE 09/05/2007				TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156					
10	589 N	570	-0-	-19	-0-		570	3				N	-0-					-0-	
11	600 N	579	-0-	-21	-0-		579	3				N	-0-					-0-	
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	3				N	-0-					-0-	
01	558 N	505	-0-	-53	-0-		505	3				N	-0-					-0-	
02	532 N	478	-0-	-54	-0-		478	3				N	-0-					-0-	
03	589 N	412	-0-	-177	-0-		412	3				N	-0-					-0-	
COPELAND-MITCHELL "F"				WELL #:	2	RRCID -> 231106				COMPL. DATE 09/04/2007				TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048					
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-		1073	3				N	-0-					-0-	
11	1080 N	1068	-0-	-12	-0-		1068	3				N	-0-					-0-	
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-		1046	3				N	-0-					-0-	
01	1085 N	910	-0-	-175	-0-		910	3				N	-0-					-0-	
02	1008 N	906	-0-	-102	-0-		906	3				N	-0-					-0-	
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-		992	3				N	-0-					-0-	
COPELAND-MITCHELL "D"				WELL #:	4	RRCID -> 234442				COMPL. DATE 10/08/2007				TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142					
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	3				N	-0-					-0-	
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3				N	-0-					-0-	
12	496 N	438	-0-	-58	-0-		438	3				N	-0-					-0-	
01	496 N	324	-0-	-172	-0-		324	3				N	-0-					-0-	
02	448 N	274	-0-	-174	-0-		274	3				N	-0-					-0-	
03	434 N	423	-0-	-11	-0-		423	3				N	-0-					-0-	
COPELAND-MITCHELL "F"				WELL #:	3	RRCID -> 236728				COMPL. DATE 01/03/2008				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086					
10	1116 N	1017	-0-	-99	-0-		1017	3				N	-0-					-0-	
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1039	3				N	-0-					-0-	
12	1147 N	1077	-0-	-70	-0-		1077	3				N	-0-					-0-	
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-		891	3				N	-0-					-0-	
02	980 N	953	-0-	-27	-0-		953	3				N	-0-					-0-	
03	1085 N	901	-0-	-184	-0-		901	3				N	-0-					-0-	

CADDON, NORTH (DUFFER)			//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703											
COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #:		5	RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH		4220	PERF. 4142	-	4155	
M O	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
10	527 N	320	-0-	-207	-0-		320	3				N	-0-			-0-
11	450 N	364	-0-	-86	-0-		364	3				N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-		691	3				N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	3				N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	3				N	-0-			-0-
03	682 N	510	-0-	-172	-0-		510	3				N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #:		4	RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH		4215	PERF. 4062	-	4072	
10	806 N	709	-0-	-97	-0-		709	3				N	-0-			-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-		661	3				N	-0-			-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-		596	3				N	-0-			-0-
01	713 N	510	-0-	-203	-0-		510	3				N	-0-			-0-
02	616 N	462	-0-	-154	-0-		462	3				N	-0-			-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-		516	3				N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"			WELL #:		2	RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH		4225	PERF. 4049	-	4141	
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936	3				N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	3				N	-0-			-0-
12	930 N	786	-0-	-144	-0-		786	3				N	-0-			-0-
01	930 N	626	-0-	-304	-0-		626	3				N	-0-			-0-
02	812 N	601	-0-	-211	-0-		601	3				N	-0-			-0-
03	775 N	575	-0-	-200	-0-		575	3				N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #:		6	RRCID -> 246477		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH		4234	PERF. 4048	-	4148	
10	248 N	81	-0-	-167	-0-		81	3				N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	3				N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3				N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3				N	-0-			-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-		191	3				N	-0-			-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-		188	3				N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"			WELL #:		1	RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH		4610	PERF. 4160	-	4234	
10	1953 #	1904	-0-	-49	-0-		1904	3				N	-0-			-0-
11	1890 #	1799	-0-	-91	-0-		1799	3				N	-0-			-0-
12	1922 #	1683	-0-	-239	-0-		1683	3				N	-0-			-0-
01	1922 #	1888	-0-	-34	-0-		1888	3				N	-0-			-0-
02	1746 R	1746	-0-	-0-	-0-		1746	3				N	-0-			-0-
03	1891 #	1838	-0-	-53	-0-		1838	3				N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"			WELL #:		3	RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH		4540	PERF. 4106	-	4186	
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963	3				N	-0-			-0-
11	1890 N	1872	-0-	-18	-0-		1872	3				N	-0-			-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886	3				N	-0-			-0-
01	1953 N	1815	-0-	-138	-0-		1815	3				N	-0-			-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1750	3				N	-0-			-0-
03	1891 N	1856	-0-	-35	-0-		1856	3				N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"			WELL #:		2	RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH		4580	PERF. 4034	-	4050	
10	3656 R	3656	-0-	-0-	-0-		3656	3				N	-0-			-0-
11	3270 #	3206	-0-	-64	-0-		3206	3				N	-0-			-0-
12	3534 #	3278	-0-	-256	-0-		3278	3				N	-0-			-0-
01	3658 #	3398	-0-	-260	-0-		3398	3				N	-0-			-0-
02	3304 #	3186	-0-	-118	-0-		3186	3				N	-0-			-0-
*03	4105	4105	-0-	-0-	-0-		4105	3				N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)				//CONT.//	14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.//	213703											
COPELAND-MITCHELL "F"				WELL #:	5	RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 3968	- 3978		
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
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	3			N	-0-			-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-		1040	3			N	-0-			-0-
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-		1050	3			N	-0-			-0-
01	1054	N	936	-0-	-118	-0-		936	3			N	-0-			-0-
02	980	N	922	-0-	-58	-0-		922	3			N	-0-			-0-
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-		973	3			N	-0-			-0-

J5 RANCH "E"				WELL #:	1	RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL	DEPTH	4585	PERF. 4035	- 4076		
10	2294	#	2193	-0-	-101	-0-		2193	3			N	-0-	15 1		-0-
11	2340	#	2092	-0-	-248	-0-		2092	3			N	-0-			-0-
12	2418	#	2154	-0-	-264	-0-		2154	3			N	-0-			-0-
01	2263	#	2042	-0-	-221	-0-		2042	3			N	-0-			-0-
02	2016	#	1906	-0-	-110	-0-		1906	3			N	-0-			-0-
03	2201	#	2083	-0-	-118	-0-		2083	3			N	-0-			-0-

J5 RANCH "B"				WELL #:	2	RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL	DEPTH	4550	PERF. 4022	- 4040		
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-		818	3	8	9	N	7			169
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-		663	3			N	-0-			169
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-		794	3	64	9	N	58			227
01	837	N	822	-0-	-15	-0-		804	3	18	9	N	16	171 1		72
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-		709	3	48	9	N	44			116
03	868	N	763	-0-	-105	-0-		728	3	35	9	N	32			148

COPELAND-MITCHELL 'N'				WELL #:	2	RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL	DEPTH	4580	PERF. 4114	- 4121		
10	1302	#	1080	-0-	-222	-0-		1080	3			N	-0-			-0-
11	1170	#	1020	-0-	-150	-0-		1020	3			N	-0-			-0-
12	1116	#	897	-0-	-219	-0-		897	3			N	-0-			-0-
01	1116	#	1073	-0-	-43	-0-		1073	3			N	-0-			-0-
02	1008	#	888	-0-	-120	-0-		888	3			N	-0-			-0-
03	1085	#	1054	-0-	-31	-0-		1054	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		
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-		16	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-		28	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-		43	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-		44	1	92	3	Y	-0-			-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-		45	1	106	3	Y	-0-			-0-

GILBERT, A. B.				WELL #:	1	RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL	DEPTH	4195	PERF. 4145	- 4167		
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-			-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-		66	1	487	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-		125	1	464	3	Y	-0-			-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-		169	1	380	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	331	-0-	-173	-0-		107	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	371	-0-	-218	-0-		112	1	259	3	Y	-0-			-0-

CALABRIA (BIG SALINE)														CNTY: PALO PINTO			
B.F.L., INC.																	
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
BORDERLINE OPERATING CORP.														CNTY: PALO PINTO			
CALABRIA "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704																	
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3				N	-0-				7	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3				N	-0-				7	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3				N	-0-				7	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3				N	-0-				7	
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3				N	-0-				7	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7	
UPHAM OIL & GAS COMPANY														CNTY: PALO PINTO			
CALABRIA ESTATE																	
WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760																	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3		Y	-0-				42	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3		Y	-0-				42	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3		Y	-0-				42	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3				Y	-0-				42	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-				42	
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-				42	
CALABRIA ESTATE														CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844																	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1				Y	-0-				21	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3		Y	-0-				21	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	18	1	69	3		Y	-0-				21	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				21	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-				21	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				21	
CALABRIA-TEXAS UNIT														CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732																	
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	77	1	505	3		Y	-0-				-0-	
11	450 N	284	-0-	-166	-0-	34	1	250	3		Y	-0-				-0-	
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	138	1	512	3		Y	-0-				-0-	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	203	1	456	3		Y	-0-				-0-	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	181	1	379	3		Y	-0-				-0-	
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	177	1	411	3		Y	-0-				-0-	
CALABRIA (CONGL 3700)														CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY																	
CALABRIA, ESTATE																	
WELL #: 4 RRCID -> 100587 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

CALABRIA (CONGL 3700)										CNTY: PALO PINTO									
UPHAM OIL & GAS COMPANY																			
CALABRIA ESTATE																			
WELL #: 7										RRCID -> 105174									
COMPL. DATE 12/30/1982										TOTAL DEPTH 4450									
PERF. 3743 - 3761																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE				CODE	CODE					
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	178	1	1182	3	Y	-0-				26				
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	147	1	1091	3	Y	-0-				26				
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	277	1	1032	3	Y	-0-				26				
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	436	1	979	3	Y	-0-				26				
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	356	1	749	3	Y	-0-				26				
03	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	393	1	905	3	Y	-0-				26				

CALABRIA (CONGL 3800)										CNTY: PALO PINTO									
BORDERLINE OPERATING CORP.																			
CALABRIA																			
WELL #: 1										RRCID -> 074005									
COMPL. DATE 09/10/1977										TOTAL DEPTH 4299									
PERF. 3795 - 3813																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12				

LOWRANCE INC.																			
BEAN																			
WELL #: 1										RRCID -> 099917									
COMPL. DATE 01/18/1979										TOTAL DEPTH 4506									
PERF. 3790 - 3867																			
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-				
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-				-0-				
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				-0-				
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-				
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-				-0-				
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-				-0-				

BEAN "A"																			
WELL #: 1 C										RRCID -> 100481									
COMPL. DATE 03/23/1980										TOTAL DEPTH 4450									
PERF. 3880 - 3934																			
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-				
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-				
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-				-0-				
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-				-0-				
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-				-0-				
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY																			
CALABRIA ESTATE																			
WELL #: 1										RRCID -> 098262									
COMPL. DATE 09/21/1979										TOTAL DEPTH 4484									
PERF. 3803 - 3815																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

CALABRIA ESTATE																			
WELL #: 3 C										RRCID -> 100649									
COMPL. DATE 02/05/1981										TOTAL DEPTH 4222									
PERF. 3749 - 3902																			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				

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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1085 N	960	-0-	-125	-0-	127	1	833	3	Y		-0-					-0-	
11	960 N	838	-0-	-122	-0-	101	1	737	3	Y		-0-					-0-	
12	992 N	852	-0-	-140	-0-	180	1	672	3	Y		-0-					-0-	
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	273	1	612	3	Y		-0-					-0-	
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	221	1	463	3	Y		-0-					-0-	
*03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	253	1	589	3	Y		-0-					-0-	
CARR, HERMAN ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 101958			COMPL. DATE 02/03/1981			TOTAL DEPTH 4507		PERF. 3836 - 3862				
10	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	157	1	1032	3	Y		-0-					-0-	
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	131	1	957	3	Y		-0-					-0-	
12	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	232	1	864	3	Y		-0-					-0-	
01	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	330	1	740	3	Y		-0-					-0-	
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	314	1	658	3	Y		-0-					-0-	
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	308	1	716	3	Y		-0-					-0-	
THOMASON			WELL #:		1	RRCID -> 109350			COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3882 - 3891				
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	15	1	101	3	Y		-0-					35	
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	3	Y		-0-					35	
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	19	1	72	3	Y		-0-					35	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	47	1	107	3	Y		-0-					35	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	42	1	87	3	Y		-0-					35	
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	3	Y		-0-					35	
MARTIN, LAVERNE			WELL #:		1	RRCID -> 109351			COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3787 - 3797				
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	3	Y		-0-					-0-	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	3	Y		-0-					-0-	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	149	1	556	3	Y		-0-					-0-	
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	186	1	417	3	Y		-0-					-0-	
02	616 N	514	-0-	-102	-0-	166	1	348	3	Y		-0-					-0-	
03	713 N	542	-0-	-171	-0-	163	1	379	3	Y		-0-					-0-	
CAL-TEX (CADD0)					14669 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523													
LYNCH, GARY			WELL #:		1	RRCID -> 082084			COMPL. DATE 11/18/1978			TOTAL DEPTH 5930		PERF. 3352 - 3374				
10	992 N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N		-0-					-0-	
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N		-0-					-0-	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N		-0-					-0-	
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N		-0-					-0-	
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N		-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
LYNCH			WELL #:		2	RRCID -> 094071			COMPL. DATE 07/07/1981			TOTAL DEPTH 5648		PERF. 3334 - 3376				
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N		-0-					-0-	
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N		-0-					-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N		-0-					-0-	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N		-0-					-0-	
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N		-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

CAL-TEX (CADD)		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800										
ANDERSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	030900	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3644 -	3678	
10	2511 N	678	-0-	-1833	-0-	678	2			N	-0-			149
11	2340 N	188	-0-	-2152	-0-	188	2			N	-0-			149
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2142	2	14	9	N	13	2 8		160
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2552	2	17	9	N	15			175
02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2657	2	44	9	N	40			215
*03	3100 N	3178	-0-	78	-0-	3154	2	24	9	N	22			237
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	6385 R	6385	-0-	-0-	-0-	6363	3	22	9	N	20			75
11	4392 R	4392	-0-	-0-	-0-	4374	3	18	9	N	16			91
12	8249 R	8249	-0-	-0-	-0-	8204	3	45	9	N	41			132
01	5274 R	5274	-0-	-0-	-0-	5244	3	30	9	N	27			159
02	6762 R	6762	-0-	-0-	-0-	6729	3	33	9	N	30			189
*03	7114 R	7114	-0-	-0-	-0-	7069	3	45	9	N	41	175 1		55
BOWNE "2989"				WELL #:	1	RRCID ->	144442	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 3904 -	3909	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DYER "2988"				WELL #:	3	RRCID ->	171327	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	4068	PERF. 3896 -	3908	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR				14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
KASLE ENERGY INC.				451440												
ISBELL				WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3688 - 3700				
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
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-		358 2			N	-0-					189
11	330 #	286	-0-	-44	-0-		286 2			N	-0-					189
12	248 #	205	-0-	-43	-0-		205 2			N	-0-					189
01	372 #	110	-0-	-262	-0-		110 2			N	-0-					189
02	336 #	78	-0-	-258	-0-		78 2			N	-0-					189
03	372 #	271	-0-	-101	-0-		271 2			N	-0-					189
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215												
FANOUS				WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3846 - 3851				
10	155 #	128	-0-	-27	-0-		128 2			N	-0-					-0-
11	150 #	101	-0-	-49	-0-		101 2			N	-0-					-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-		134 2			N	-0-					-0-
01	124 #	114	-0-	-10	-0-		114 2			N	-0-					-0-
02	112 #	90	-0-	-22	-0-		90 2			N	-0-					-0-
03	124 #	87	-0-	-37	-0-		87 2			N	-0-					-0-
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								
ADAIR RESOURCES INC.				003966												
NORMAN L. FINLEY -B-				WELL #: 1		RRCID -> 041527		COMPL. DATE 01/24/1967		TOTAL DEPTH 3045		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-
ANDERSON PRODUCTION				022922												
MALU				WELL #: 1		RRCID -> 206532		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3235 - 3274				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012												
BOLAND				WELL #: 1		RRCID -> 217020		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 4024		PERF. 2118 - 2119				
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			N	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			N	-0-					-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-					-0-
DEHLINGER				WELL #: 1		RRCID -> 243305		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3643 - 3653				
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 2			N	-0-					73
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 2			N	-0-					73
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2			N	-0-					73
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2			N	-0-					73
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 2			N	-0-					73
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 2			N	-0-					73

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
AUGUSTA OIL & GAS INC 036858														
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-			-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			-0-
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335														
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BILMAC OIL CO., INC. 070875														
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436														
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CDJ OIL CO. 140598														
ROSS, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0														
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408														
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1302 N	101	-0-	-1201	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	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												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788												
10	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	433	1	1082	2	N	53	83
						58	9					
11	3000 N	3084	-0-	84	84	913	1	2093	2	N	71	154
						78	9					
12	2131 N	2047	-0-	-84	-0-	660	1	1321	2	N	60	46
						66	9					
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	854	1	1618	2	N	57	103
						63	9					
02	2800	2268	-0-	-532	-0-	767	1	1443	2	N	53	156
						58	9					
03	3100	2367	-0-	-733	-0-	773	1	1535	2	N	54	31
						59	9					
J & W OIL CO.-W. F. 427923												
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030												
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	44	2	86	9	N	78	8
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	44	2		7	N	6	14
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	48	2		3	N	3	17
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2		3	N	3	20
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	2	2	11	9	N	10	30
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	30
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
MASADA ENERGY LLC 531343													
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840													
M	0	ALLOW 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

P.I.D. DRILLING INC 631265													
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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													
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PILLANS, MILDRED F. 665542													
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448													
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	6			N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-0-	-10	-0-	20	6			N	-0-	-0-
12	62 N	26	-0-	-0-	-36	-0-	26	6			N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-0-	-15	-0-	16	6			N	-0-	-0-
02	28 N	5	-0-	-0-	-23	-0-	5	6			N	-0-	-0-
03	31 N	11	-0-	-0-	-20	-0-	11	6			N	-0-	-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502													
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502														
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
QUEST EMG, INC. 684615														
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1163					Y	NO RPT			-0-
HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687														
10	1116 N	911	-0-	-205	-0-	911	2			N	-0-			59
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-			59
12	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-			59
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-			59
02	1008 N	825	-0-	-183	-0-	825	2			N	-0-			59
03	1023 N	904	-0-	-119	-0-	904	2			N	-0-			59

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																			
TRISTAR OIL & GAS 871133																			
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																			
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																			
10	2900	N	1800	-0-	-1100	15330	1800	2				N	-0-					-0-	
11	3000	N	1752	-0-	-1248	14082	1752	2				N	-0-					-0-	
12	3100	N	1603	-0-	-1497	12585	1603	2				N	-0-					-0-	
01	3100	N	1515	-0-	-1585	11000	1515	2				N	-0-					-0-	
*02	2800	N	1292	-0-	-1508	9492	1292	2				N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9492						N	NO RPT					-0-	
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899																			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																			
SEARIGHT WELL #: 1 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362																			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
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																			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A																			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)				//CONT.//	15048 666	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN					
CHAPMAN OIL CO.				//CONT.//	145860														
TERRY, DELLA, -A-				WELL #:	1	RRCID -> 017498		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2579 -	2645					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DELQ	PR	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					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DELQ	PR	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						
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOYLE & MORGAN				WELL #:	2	RRCID -> 050197		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH	2074	PERF.	N/A						
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FAMILY TRUST B, THE					261290														
BAILEY, NELLE				WELL #:	1	RRCID -> 039768		COMPL. DATE 07/03/1966		TOTAL DEPTH	2417	PERF.	N/A						
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					-0-	
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2				N	-0-					-0-	
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-					-0-	
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-	

HUNTER, EULA				WELL #:	1	RRCID -> 045842		COMPL. DATE 02/10/1969		TOTAL DEPTH	2165	PERF.	0 -	2138					
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2				N	-0-					-0-	
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2				N	-0-					-0-	
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2				N	-0-					-0-	
01	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)				//CONT.//	15050 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN				
FAMILY TRUST B, THE				//CONT.//	261290											
HARRIS JENNINGS				WELL #:	1	RRCID -> 046508		COMPL. DATE 04/12/1969		TOTAL DEPTH		2025 PERF. 1966 -		0		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-					-0-
11		240 N	169	-0-	-71	-0-	169 2			N	-0-					-0-
12		248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2			N	-0-					-0-
01		248 N	23	-0-	-225	-0-	23 2			N	-0-					-0-
02		168 N	7	-0-	-161	-0-	7 2			N	-0-					-0-
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-					-0-

BURNS-DILLARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 047831		COMPL. DATE 02/15/1970		TOTAL DEPTH		2151 PERF. N/A				
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-					-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-					-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-					-0-
01		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2			N	-0-					-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74 2			N	-0-					-0-
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-					-0-

COX, LEE				WELL #:	1	RRCID -> 048954		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH		2301 PERF. 1923 -		1932		
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-					-0-
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2			N	-0-					-0-
12		372 N	243	-0-	-129	-0-	243 2			N	-0-					-0-
01		372 N	73	-0-	-299	-0-	73 2			N	-0-					-0-
02		252 N	217	-0-	-35	-0-	217 2			N	-0-					-0-
*03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-					-0-

STEVENS, SALOME -A-				WELL #:	1	RRCID -> 050678		COMPL. DATE 05/14/1971		TOTAL DEPTH		2090 PERF. N/A				
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-					-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-					-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2			N	-0-					-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-

DUNLAP				WELL #:	1	RRCID -> 132733		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 1922 -		1934		
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-					-0-
11		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2			N	-0-					-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2			N	-0-					-0-
01		248 N	54	-0-	-194	-0-	54 2			N	-0-					-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-					-0-
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-					-0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS)					15052 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
FAMILY TRUST B, THE					261290											
POPNOE, B.W.				WELL #:	1	RRCID -> 085794		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH		3155 PERF. 2636 -		2656		
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-					-0-
11		240 N	169	-0-	-71	-0-	169 2			N	-0-					-0-
12		341 N	164	-0-	-177	-0-	164 2			N	-0-					-0-
01		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2			N	-0-					-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-					-0-
*03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-					-0-

CAMPBELL (CONG) RAY HERRING ESTATE SCARLETT C					15162 475 695237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: CALLAHAN					
WELL #:					10		RRCID -> 162564		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH		3966 PERF. 3824 - 3834						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	537	-0-	-0-	-2563		31	537	2			Y	-0-					38
11	549	N	518	-0-	-0-	-31		-0-	518	2			Y	-0-					38
12	558	N	521	-0-	-0-	-37		-0-	520	2		1 9	Y	1		1 8			38
01	527	N	511	-0-	-0-	-16		-0-	510	2		1 9	Y	1		1 8			38
02	476	N	401	-0-	-0-	-75		-0-	401	2			Y	-0-					38
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-		-0-	307	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				
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-		-0-	141	3			Y	-0-					120
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-		-0-	126	3			Y	-0-					120
12	155	N	121	-0-	-0-	-34		-0-	121	3			Y	-0-					120
01	155	N	124	-0-	-0-	-31		-0-	124	3			Y	-0-					120
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-		-0-	128	3			Y	-0-					120
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-		-0-	126	3			Y	-0-					120
CAMPBELL					WELL #:		1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3770 PERF. 3180 - 3188		
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-		-0-	106	3			N	-0-					27
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-		-0-	95	3			N	-0-					27
12	93	N	91	-0-	-0-	-2		-0-	91	3			N	-0-					27
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					27
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-					27
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-		-0-	94	3			N	-0-					27
CARMEN'S (CADD0) 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						
10	1054	#	741	-0-	-0-	-313		-0-	212	1	529	2	N	-0-					40
11	1770	#	-0-	-0-	-0-	-1770		-0-					N	-0-					40
12	1829	#	759	-0-	-0-	-1070		-0-	253	1	506	2	N	-0-					40
01	1829	#	707	-0-	-0-	-1122		-0-	244	1	463	2	N	-0-					40
02	1456	#	611	-0-	-0-	-845		-0-	212	1	399	2	N	-0-					40
03	744	#	654	-0-	-0-	-90		-0-	219	1	435	2	N	-0-					40
CARPENTER (MARBLE FALLS) HILL OPERATING LLC MITCHELL, J.L.					15857 500 387979		NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: PALO PINTO					
WELL #:					2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 3420 - 3424						
10	DELQ	PR	268	-0-	-0-	268		432	268	2			Y	-0-					-0-
11	724	N	292	-0-	-0-	-432		-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-		-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO					953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: PALO PINTO					
WELL #:					13		RRCID -> 113516		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH		3750 PERF. 3279 - 3283						
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					22

CARPENTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15857 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
3 B ENTERPRISES, INC.		//CONT.//		953632										
HANEY		WELL #:		16	RRCID -> 114299		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 3286 - 3290			
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
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-			-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-			-0-
CARRIE COLE (MARBLE FALLS)				15880 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3034 - 3137			
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-			43
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-			43
12	651 N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-			43
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-			43
02	560 N	426	-0-	-134	-0-	426	2			N	-0-			43
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-			43
BAIRD		WELL #:		1	RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3165 - 3170			
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			37
11	1470 N	1135	-0-	-335	-0-	1135	2			N	-0-			37
12	1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1236	2			N	-0-			37
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			37
02	1064 N	1043	-0-	-21	-0-	1043	2			N	-0-			37
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	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			
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-			162
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-			162
12	806 N	206	-0-	-600	-0-	206	3			Y	-0-			162
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			162
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			162
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-			162
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			
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			10
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			10
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			10
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			10
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			10
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			10
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)				16023 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
HUTCHESON A		WELL #:		3	RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. N/A			
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
11	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
RHOADES														
WELL #: 3														
RRCID -> 221571														
COMPL. DATE 06/28/1985														
TOTAL DEPTH 3717														
PERF. 3423 - 3448														
CNTY: PARKER														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-			48
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*02	51 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
CARTERVILLE (STRAWN 2700)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
LYNCH														
WELL #: 1														
RRCID -> 067566														
COMPL. DATE 08/01/1976														
TOTAL DEPTH 5700														
PERF. N/A														
CNTY: PARKER														
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			20
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			20
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			20
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			20
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-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														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
FELLERS, R.														
WELL #: 2														
RRCID -> 144541														
COMPL. DATE 03/06/1993														
TOTAL DEPTH 5900														
PERF. 2906 - 2956														
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			25
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			25
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			25
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			25
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
CULWELL														
WELL #: 2														
RRCID -> 222155														
COMPL. DATE 01/22/1975														
TOTAL DEPTH 3510														
PERF. 3034 - 3044														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)														
MKS NATURAL GAS COMPANY														
GROGAN UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 091923														
COMPL. DATE 12/07/1979														
TOTAL DEPTH 5600														
PERF. 3579 - 3617														
CNTY: PARKER														
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0 B	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12 B	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

CARTERVILLE, N (CADD CONGL)				//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
10	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-			505	2		N	-0-		18
11	330 N	267	-0-	-63	B	-0-			267	2		N	-0-		18
12	589 N	311	-0-	-278	B	-0-			311	2		N	-0-		18
01	496 N	296	-0-	-200	B	-0-			296	2		N	-0-		18
02	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-			294	2		N	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-			327	2		N	-0-		18
PATTON EXPLORATION, INC.				WELL #:		643730 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 3905 - 3910	
GRIFFIN- CAMPBELL															
10	T. A.	377	-0-	377	B	2197			377	2		N	-0-		-0-
11	282 N	188	-0-	-94	B	2103			188	2		N	-0-		-0-
12	2391 N	288	-0-	-2103	B	-0-			288	2		N	-0-		-0-
01	372 N	220	-0-	-152	B	-0-			220	2		N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-			394	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-			365	2		N	-0-		-0-
CATTIE (MORRIS)				WELL #:		16403 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.						028802 1									
GRIFFIS, T.								RRCID -> 091322		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2152 - 2162	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
WEST, L. S.				WELL #:		1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2124 - 2134	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
GRIFFIS, T.				WELL #:		4B		RRCID -> 121689		COMPL. DATE 06/20/1986		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2156 - 2168	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
GRIFFIS, T.				WELL #:		3B		RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 2178 - 2184	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-

CHAMBERS (CONGL) KLH OIL & GAS, INC. CHAMBERS, W R. -C-				16812 500 448810	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN						
				WELL #:	1	RRCID -> 092669	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL	DEPTH	3110	PERF.	3014	-	3022		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-					-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2			N	-0-					-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-					-0-
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2			N	-0-					-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47 2			N	-0-					-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-					-0-
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID -> 092774	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL	DEPTH	3063	PERF.	3006	-	3012		
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-					-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-					-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-					-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-					-0-
FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID -> 094539	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL	DEPTH	3188	PERF.	2987	-	2995		
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-					-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-					-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-					-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-					-0-
FOMBY, O. B.				WELL #:	1	RRCID -> 096816	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL	DEPTH	3055	PERF.	3000	-	3014		
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-					-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-					-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-					-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-					-0-
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	3	RRCID -> 102893	COMPL. DATE 11/11/1982	TOTAL	DEPTH	3093	PERF.	3030	-	3040		
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-					-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2			N	-0-					-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-					-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-					-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2			N	-0-					-0-
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2			N	-0-					-0-
FOMBY, O.B.				WELL #:	20	RRCID -> 103335	COMPL. DATE 12/10/1982	TOTAL	DEPTH	3201	PERF.	2985	-	2997		
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-					-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-					-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-					-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-					-0-
PICKETT, G.W.				WELL #:	5	RRCID -> 105628	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL	DEPTH	2950	PERF.	2903	-	2913		
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-					-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-					-0-
03		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-					-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810									
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2		N	-0-			-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	2		N	-0-			-0-
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-			-0-
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2		N	-0-			-0-
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	576	2		N	-0-			-0-
03	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	2		N	-0-			-0-
FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627				
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID -> 186249		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
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		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845				
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
02	980 N	749	-0-	-231	-0-	749	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	833	-0-	-376	-0-	833	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				
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6 9	N	5			105
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	129	2	11 9	N	10			115
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	167	2	15 9	N	14			129
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	218	2	14 9	N	13	142 1		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	192	2	17 9	N	15			15
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	221	2	17 9	N	15			30

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)			//CONT.// 17231 375			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN							
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.// 667700																
PRITCHARD UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 110728			COMPL. DATE 04/15/1982			TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-			205 2			N	-0-						9
11		240 N	162	-0-	-78	-0-			162 2			N	-0-						9
12		217 N	208	-0-	-9	-0-			208 2			N	-0-						9
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-			273 2			N	-0-						9
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-			240 2			N	-0-						9
*03		276 N	276	-0-	-0-	-0-			276 2			N	-0-						9
PRITCHARD			WELL #: 1			RRCID -> 113927			COMPL. DATE 03/27/1981			TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690							
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-			123 2			N	-0-						-0-
11		150 N	97	-0-	-53	-0-			97 2			N	-0-						-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-			125 2			N	-0-						-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-			164 2			N	-0-						-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-			144 2			N	-0-						-0-
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-			166 2			N	-0-						-0-
CHASTAIN (LAKE)			17298 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD							
ANDERSON PRODUCTION			022922																
BLACK, A. L.			WELL #: 1			RRCID -> 017510			COMPL. DATE 03/17/1950			TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688							
10		155 N	138	-0-	-17	-0-			138 2			N	-0-						-0-
11		120 N	54	-0-	-66	-0-			54 2			N	-0-						-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-			159 2			N	-0-						-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-			167 2			N	-0-						-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-			206 2			N	-0-						-0-
*03		245 N	245	-0-	-0-	-0-			245 2			N	-0-						-0-
WEDDINGTON, R.D. "D"			WELL #: 1			RRCID -> 017511			COMPL. DATE 09/08/1949			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BLACK, A.L.			WELL #: 3			RRCID -> 078754			COMPL. DATE 04/22/1978			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHERRINGTON (STRAWN)															17485 250					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.															381740																			
JAMES															WELL #: 1					RRCID -> 094669					COMPL. DATE 01/05/1981					TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2561 - 2627				
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														

JAMES															WELL #: 2					RRCID -> 100485					COMPL. DATE 06/15/1981					TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2604 - 2612				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														

JAMES															WELL #: 1A					RRCID -> 115130					COMPL. DATE 01/25/1985					TOTAL DEPTH 2697 PERF. 2579 - 2586				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														

CHICK BEND (CONGL.)															17592 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.															082999																			
MITCHELL															WELL #: 2					RRCID -> 158425					COMPL. DATE 11/17/1995					TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190				
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3				Y	-0-					-0-														
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3				Y	-0-					-0-														
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3				Y	-0-					-0-														
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3				Y	-0-					-0-														
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3				Y	-0-					-0-														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-														

MITCHELL															WELL #: 4					RRCID -> 175406					COMPL. DATE 12/06/1999					TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-														

MODESITT -8-															WELL #: 1					RRCID -> 221336					COMPL. DATE 06/27/2006					TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

CHICK BEND (CONGL.) LECLAIR OPERATING, L.L.C. DAVIDSON			//CONT.// WELL #:		17592 500 493412	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
			WELL #:		1	RRCID -> 085165		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH		3988 PERF. 3975 - 3988								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHIEF (GARDNER) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-5			WELL #:		17675 225 881442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD									
			WELL #:		1D	RRCID -> 155627		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 3921 - 3925								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					49	
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	-0-	65	3				N	-0-					49	
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	-0-	91	3		3	9	N	3					52	
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3		9	9	N	8					60	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					60	
CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY			WELL #:		17998 500 685874	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN									
			WELL #:		1	RRCID -> 110972		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH		1995 PERF. 1810 - 1833								
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	-0-	53	2				N	-0-					-0-	
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	-0-	53	2				N	-0-					-0-	
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-	
02	56	N	43	-0-	-13 B	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-	
*03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	-0-	80	2				N	-0-					-0-	
MASHBURN			WELL #:		2	RRCID -> 112343		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH		1999 PERF. 1842 - 1865								
10	9	N	8	-0-	-1 B	-3	-3	8	2				N	-0-					-0-	
11	8	N	7	-0-	-1 B	-3	-3	7	2				N	-0-					-0-	
12	8	N	9	-0-	1 B	-2	-2	9	2				N	-0-					-0-	
01	9	N	11	-0-	2 B	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
*03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
LINDLEY			WELL #:		2	RRCID -> 113145		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH		1993 PERF. 1793 - 1817								
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	-0-	64	2				N	-0-					27	
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	-0-	64	2				N	-0-					27	
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	-0-	70	2				N	-0-					27	
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	-0-	81	2				N	-0-					27	
02	56	N	53	-0-	-3 B	-0-	-0-	53	2				N	-0-					27	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	-0-	61	2				N	-0-					27	
CHRISTIAN (MARBLE FALLS) RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. SANDERS			WELL #:		18005 332 735231	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS									
			WELL #:		2	RRCID -> 191150		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH		4140 PERF. 3734 - 3740								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CHURCH (BIG SALINE) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC GRIMES UNIT			18180 100 179256		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #:			1		RRCID -> 075727		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 5138		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709 2		N	-0-			-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177 2		N	-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781 2		N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS			933825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WELL #:			1		RRCID -> 062505		COMPL. DATE 12/24/1975		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4306 -		0
10	155 N	138	-0-	-17	-0-		6 1	132 2	N	-0-			70
11	180 N	82	-0-	-98	-0-		3 1	79 2	N	-0-			70
12	155 N	115	-0-	-40	-0-		5 1	110 2	N	-0-			70
01	124 N	117	-0-	-7	-0-		7 1	110 2	N	-0-			70
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-		5 1	80 2	N	-0-			70
03	124 N	119	-0-	-5	-0-		7 1	112 2	N	-0-			70

CINDY-GAY (JENNINGS) ARABIE, INC. HEARN, WYLIE E.			18225 500 028678		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WELL #:			1		RRCID -> 103926		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 3831		PERF. 3452 -		3470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2005													

J.W.S. HEARN "B"			427277		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WELL #:			103		RRCID -> 110188		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3429 -		3442
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARN "B"			WELL #:		102		RRCID -> 110189		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3420 - 3430
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE			828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WELL #:			1		RRCID -> 114540		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3398 -		3414
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CISCO (CONGL. 3600) LOWRANCE INC. ALEXANDER				18286 200 511345 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 113904		EXEMPT COMPL. DATE 02/01/1982				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
10		13 N	12	-0-	-1	-0-				12 3					Y		-0-							8		
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-				11 3					Y		-0-							8		
12		14 N	11	-0-	-3	-0-				11 3					Y		-0-							8		
01		12 N	11	-0-	-1	-0-				11 3					Y		-0-							8		
02		11 N	9	-0-	-2	-0-				9 3					Y		-0-							8		
03		11 N	10	-0-	-1	-0-				10 3					Y		-0-							8		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. IMES-DORN				850964 WELL #:		RRCID -> 116069		EXEMPT COMPL. DATE 03/29/1985				TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661														
10		155 N	53	-0-	-102	-0-				53 3					N		-0-							83		
*11		150 N	119	-0-	-31	-0-				119 3					N		-0-			83 1				-0-		
*12		155 N	113	-0-	-42	-0-				113 3					N		-0-							-0-		
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-				73 3					N		-0-							-0-		
*02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-									N		-0-							-0-		
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-									N		-0-							-0-		
CISCO, SOUTHEAST (RANGER) PEARSON, LEE ROY III DUFFER, A. L.				18292 500 647749 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 017522		EXEMPT COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				CNTY: EASTLAND										
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-				296 3					N		-0-							-0-		
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-				295 3					N		-0-							-0-		
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-				292 3					N		-0-							-0-		
01		310 N	263	-0-	-47	-0-				263 3					N		-0-							-0-		
02		280 N	242	-0-	-38	-0-				242 3					N		-0-							-0-		
03		279 N	250	-0-	-29	-0-				250 3					N		-0-							-0-		
CISCO, SOUTHWEST (CADD0) STOVALL, HOWARD THREET P.L.				18293 400 824340 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 069447		EXEMPT COMPL. DATE 11/12/1976				TOTAL DEPTH 3793 PERF. N/A				CNTY: EASTLAND										
10		403 #	382	-0-	-21	-0-				382 3					N		-0-							74		
11		421 R	421	-0-	-0-	-0-				421 3					N		-0-							74		
12		428 R	428	-0-	-0-	-0-				428 3					N		-0-							74		
01		399 R	399	-0-	-0-	-0-				399 3					N		-0-							74		
02		392 #	380	-0-	-12	-0-				380 3					N		-0-							74		
03		434 #	147	-0-	-287	-0-				147 3					N		-0-							74		
CISCO, SOUTHWEST (LAKE) HOFFMANN OIL COMPANY AMIS, T. J.				18293 500 391155 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 017523		EXEMPT COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				CNTY: EASTLAND										
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-				1799 3					N		-0-							28		
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-				1750 3					N		-0-							28		
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-				1772 3					N		-0-							28		
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-				1784 3					N		-0-							28		
02		1260 N	1177	-0-	-83	-0-				1177 3					N		-0-							28		
03		1395 N	1299	-0-	-96	-0-				1299 3					N		-0-							28		

CLARALMA (MARBLE FALLS)				18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782														
FLOYD RAY VICK				WELL #: 2		RRCID -> 245548		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4282 PERF. 4004 - 4030				
M	0	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
10		1891 N	1550	-0-	-341	-0-	1532	2	18	9	N		16					90
11		1770 N	1376	-0-	-394	-0-	1376	2			N		-0-					90
12		1736 N	1343	-0-	-393	-0-	1312	2	31	9	N		28					118
01		1550 N	701	-0-	-849	-0-	680	2	21	9	N		19	93	1			44
02		1288 N	794	-0-	-494	-0-	794	2			N		-0-					44
03		1333 N	957	-0-	-376	-0-	948	2	9	9	N		8					52
CLARENCE (CONGL.)				18545 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.				292000														
WELLS				WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH		4953 PERF. 3853 - 3858						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLAUSELL (MF CONGL)				18693 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634														
CLAUSELL-LONG-575				WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH		4645 PERF. N/A						
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-	
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLAY GOBER (CADD0, UP.)				18724 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
GOOPCO, INC.				315960														
MCKEICHAN, WILL				WELL #: 11		RRCID -> 181204		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 4088 - 4094						
10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-	
11	390	#	168	-0-	-222	-0-	168	2			N	-0-					-0-	
12	434	#	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-	
01	434	#	183	-0-	-251	-0-	183	2			N	-0-					-0-	
02	392	#	245	-0-	-147	-0-	245	2			N	-0-					-0-	
03	341	#	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-	
BARRIER DRAW				WELL #: 1		RRCID -> 265306		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH		4667 PERF. 4144 - 4159						
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-	
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 08 LEASE		31618		09/11/2014										
CLAYTON (CONGL)				18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320														
DAVES "A"				WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH		5060 PERF. 4189 - 4254						
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-	
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-	
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-	
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-	
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CLAYTON (CONGL)			//CONT.//			18756 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER														
SUN-KEY OIL CO., INC.			//CONT.//			829320																							
MESSER			WELL #:			1			RRCID -> 109821			COMPL. DATE 03/08/1984			TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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	AMT	CODE	BALANCE									
10	186 N		54	-0-	-132	-0-			54	2			N	-0-					-0-										
11	180 N		111	-0-	-69	-0-			111	2			N	-0-					-0-										
12	186 N		104	-0-	-82	-0-			104	2			N	-0-					-0-										
01	151 N		151	-0-	-0-	-0-			151	2			N	-0-					-0-										
02	112 N		100	-0-	-12	-0-			100	2			N	-0-					-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
THURMAN DRILLING, INC.					858771																								
SCHRICK					WELL #:					1W					RRCID -> 218258					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)					18799 498					ASSOCIATED					49B					CNTY: FISHER									
IKARD, ALAN SMITH					422893																								
					WELL #:					3					RRCID -> 217687					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955				
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-								N	-0-					-0-										
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-								N	-0-					-0-										
12	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2						N	-0-					-0-										
*01	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2						N	-0-					-0-										
*02	84 #	10	-0-	-74	-0-	10	2						N	-0-					-0-										
*03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2						N	-0-					-0-										
OHLHAUSEN OIL COMPANY					619390																								
BALLENGER, R. W.					WELL #:					1 L					RRCID -> 048085					COMPL. DATE 03/10/1966					TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
JONISUE					WELL #:					2					RRCID -> 061589					COMPL. DATE 03/10/1975					TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0				
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2						N	-0-					-0-										
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2						N	-0-					-0-										
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2						N	-0-					-0-										
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2						N	-0-					-0-										
*02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2						N	-0-					-0-										
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-								N	NO RPT					-0-										
WARSHAW, JESSE					WELL #:					3					RRCID -> 073608					COMPL. DATE 09/04/1977					TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297														
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072														
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
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	123	3	1	9	Y	1			22
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	134	3	2	9	Y	2			24
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3			27
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2			29
02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	128	3	2	9	Y	2			31
*03	274 R	144	-0-	-130	-0-	143	3	1	9	Y	1			32

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058														
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	198	3	9	9	Y	8			64
11	240 #	234	-0-	-6	-0-	227	3	7	9	Y	6			70
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	248	3	8	9	Y	7			77
01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	Y	6			83
02	DLQ G-10	219	-0-	219	219	213	3	6	9	Y	5			88
*03	468 R	249	-0-	-219	-0-	242	3	7	9	Y	6			94

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059														
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-			1
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			1
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-			1
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			1
*03	20 R	9	-0-	-11	-0-	9	3			Y	-0-			1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060														
10	10 #	8	-0-	-2	-0-	7	3	1	9	Y	1			3
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1			4
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1			5
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1			6
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	9	3	1	9	Y	1			7
*03	23 R	13	-0-	-10	-0-	12	3	1	9	Y	1			8

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028														
10	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-			18
11	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			18
12	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			18
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			18
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			18
*03	20 R	10	-0-	-10	-0-	10	3			Y	-0-			18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946														
10	465 #	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-			3
11	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-			3
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			3
01	465 #	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	416	-0-	416	416	416	3			Y	-0-			3
*03	881 R	465	-0-	-416	-0-	465	3			Y	-0-			3

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068														
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	127	3	1	9	Y	1			17
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	Y	1			18
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1			19
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1			20
02	DLQ G-10	140	-0-	140	140	139	3	1	9	Y	1			21
*03	297 R	157	-0-	-140	-0-	155	3	2	9	Y	2			22

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)		//CONT.//		18799 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER			
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		//CONT.//		833297								
WILBURN "E"		WELL #:		1	RRCID -> 140690		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5061 - 5096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*09	180 #	154	-0-	-26	-0-	134	3	20	9	Y	18	18
*10	186 #	155	-0-	-31	-0-	134	3	21	9	Y	19	37
*11	180 #	165	-0-	-15	-0-	146	3	19	9	Y	17	-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	155	3	12	9	Y	11	11
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	153	3	13	9	Y	12	23
02	DLQ G-10	124	-0-	124	124	113	3	11	9	Y	10	-0-
*03	271 R	147	-0-	-124	-0-	138	3	9	9	Y	8	8
WILBURN "E"		WELL #:		3	RRCID -> 140703		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5073 - 5082	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WILBURN "E"		WELL #:		2	RRCID -> 140705		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5080 - 5113	
10	837 #	668	-0-	-169	-0-	653	3	15	9	Y	14	26
11	810 #	741	-0-	-69	-0-	707	3	34	9	Y	31	-0-
12	806 #	770	-0-	-36	-0-	740	3	30	9	Y	27	27
01	776 R	776	-0-	-0-	-0-	750	3	26	9	Y	24	51
02	DLQ G-10	577	-0-	577	577	545	3	32	9	Y	29	-0-
*03	1303 R	726	-0-	-577	-0-	694	3	32	9	Y	29	29
WILBURN "E"		WELL #:		4	RRCID -> 140707		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH	5135	PERF. 5096 - 5104	
10	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2	-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3	3
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4	9	Y	4	7
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	12	3	3	9	Y	3	-0-
*03	33 R	18	-0-	-15	-0-	16	3	2	9	Y	2	2
WILBURN "E"		WELL #:		5	RRCID -> 140710		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 5020 - 5040	
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	Y	3	-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	2
01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	15	3	3	9	Y	3	5
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	10	3	4	9	Y	4	-0-
*03	31 R	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	Y	3	3
WILBURN "E"		WELL #:		6	RRCID -> 140712		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5020 - 5040	
10	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	12	3	2	9	Y	2	-0-
12	15 #	11	-0-	-4	-0-	10	3	1	9	Y	1	1
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	Y	2	3
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	11	3	3	9	Y	3	-0-
*03	33 R	19	-0-	-14	-0-	16	3	3	9	Y	3	3

OIL AND GAS DIVISION

CLIFF HANGER (MISS)														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION														
WARD UNIT														
WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236														
18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
920478														
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
10	527 #	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-			204
11	510 #	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-			204
12	527 #	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-			204
01	496 #	413	-0-	-83	-0-	396	2	17	9	N	15			219
02	420 #	355	-0-	-65	-0-	346	2	9	9	N	8	170	1	57
03	434 #	374	-0-	-60	-0-	367	2	7	9	N	6			63
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086														
19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
726791														
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-			10
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			10
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			10
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			10
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			10
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			10
COALSON (CONGLOMERATE 4750)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
JOHNSTON UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702														
19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
033523														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-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														
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
PATTON -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908														
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COALSON, MAC A.														
COALSON MAC														
WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.) BORDERLINE OPERATING CORP. BURGETT				19138 300 082999		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
				WELL #:	1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL	DEPTH	3651	PERF.	3284	-	3294
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	262	-0-	-17	-0-		262	3				N	-0-			-0-
11	330 N	232	-0-	-98	-0-		232	3				N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3				N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3				N	-0-			-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
DAHAB ENERGY INC. ROGERS				197200				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
				WELL #:	1	RRCID ->	157937	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL	DEPTH	3555	PERF.	3428	-	3432
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2				N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2				N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2				N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2				N	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
SABLE OPERATING COMPANY LONG, C. B. "A"				742236				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
				WELL #:	1	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	3756	-	3764
10	744 N	605	-0-	-139	-0-		605	3				Y	-0-	7	7	-0-
11	630 N	511	-0-	-119	-0-		511	3				Y	-0-			-0-
12	620 N	383	-0-	-237	-0-		383	3				Y	-0-			-0-
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	3				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	364	-0-	364	-0-		364	3				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		364					Y	NO RPT			-0-
SHELLEY, RICHARD W BUTTLICK				775218				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
				WELL #:	1	RRCID ->	162279	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL	DEPTH	3463	PERF.	3132	-	3138
10	465 N	448	-0-	-17	-0-		448	2				N	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-		422	2				N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-		431	2				N	-0-			-0-
01	434 N	244	-0-	-190	-0-		244	2				N	-0-			-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-		385	2				N	-0-			-0-
03	434 N	425	-0-	-9	-0-		425	2				N	-0-			-0-
COCKRELL (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN				19280 700 217005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER				
				WELL #:	1	RRCID ->	143761	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	2346	-	2356
10	186 N	116	-0-	-70	-0-		116	2				N	-0-			-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-		21	2				N	-0-			-0-
12	124 N	9	-0-	-115	-0-		9	2				N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2								

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952															
ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
01	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-				-0-
02	224 N	23	-0-	-201	-0-	23	3			N	-0-				-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595															
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-				-0-
02	140 N	12	-0-	-128	-0-	12	3			N	-0-				-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565															
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637															
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648															
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-				-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-				-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-				-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-				-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942														
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830														
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762														
10	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	330 N	89	-0-	-241	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519														
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569														
10	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	270 N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618														
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)													CNTY: PARKER	
XTO ENERGY INC.														
ADDISON, D.														
//CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT														
//CONT.// 945936														
WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704														
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
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-

ADDISON, D.														
WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700														
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH														
WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555														
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH														
WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857														
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH														
WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636														
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH														
WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613														
10	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-			-0-
11	420 N	87	-0-	-333	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH														
WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658														
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)			//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
BLACK RANCH			WELL #:		28	RRCID ->	123227	COMPL. DATE	01/21/1987	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2597 - 2701
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH			WELL #:		34	RRCID ->	123549	COMPL. DATE	02/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2611 - 2735
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH			WELL #:		27	RRCID ->	125544	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2696 - 2802
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-			-0-
12	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	392 N	270	-0-	-122	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH			WELL #:		1M	RRCID ->	132923	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2656 - 2689
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH			WELL #:		2M	RRCID ->	132924	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2656 - 2688
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	713 N	334	-0-	-379	-0-	334	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH			WELL #:		3M	RRCID ->	132925	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2663 - 2764
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2		N	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
01	868 N	452	-0-	-416	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	588 N	365	-0-	-223	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH			WELL #:		17M	RRCID ->	137619	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646 - 2664
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	16	-0-	16	46	16	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	47	1	2		N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK RANCH		WELL #:		16 M	RRCID ->	137622	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2286 - 2931	
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
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:		18M	RRCID ->	137624	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2599 - 2708	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
DIAMOND M		WELL #:		2	RRCID ->	142087	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2370 - 2505	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #:		4	RRCID ->	143759	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2735 - 2809	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
DIAMOND M #3		WELL #:		3	RRCID ->	146299	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	2664	PERF.	2342 - 2448	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		19340 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
C O G COMPANY		120723														
CATE, MITCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 - 2260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262						
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MISSION ENERGY INC. EADS		570410		WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262				
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

EADS		WELL #: 2		RRCID -> 124728		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2243 - 2268						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244 - 2280						
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

RED DOG TRACK, INC. STONE		696871		WELL #: 3		RRCID -> 102088		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2265 - 2273				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO) K & W VANPELT COMPANY STONE -A-				19480 500 448748 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 032252	EXEMPT		COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3121	-	3176	CNTY: COLEMAN			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	124 N	113	-0-	-11	-0-			113 2			N	-0-						-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-			104 2			N	-0-						-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-			104 2			N	-0-						-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-			105 2			N	-0-						-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-			112 2			N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COLEMAN, S (BRENEKE) WINDOW OPERATING CO., THE HALL, T.C. "B"				19481 500 931621 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 087666	EXEMPT		COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 2308	PERF. 2064	-	2074	CNTY: COLEMAN			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HALL "B"				WELL #:	3		RRCID -> 088615			COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 2969	PERF. 2088	-	2091				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
THOMPSON				WELL #:	1		RRCID -> 093742			COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 2072	-	2090				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S.				19511 001 070709 WELL #:	2	ASSOCIATED	RRCID -> 274409	49B		COMPL. DATE 10/01/1961	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 2856	-	2860	CNTY: COLEMAN			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BULLARD, ROBERT L. BULLARD				106505 WELL #:	1		RRCID -> 119332			COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622							
HARRIS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2232	-	2301
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 2					-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173 2					-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2					-0-
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2					-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2					-0-
03	186 #	129	-0-	-57	-0-	129 2					-0-
ERATZ INVESTMENTS INC.				253336							
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID -> 145354	COMPL. DATE 04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 3198	-	3202
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT			-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148							
BISHOP-HILL		WELL #:		2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
J.W.S.				427277							
POPE, J.T.		WELL #:		14	RRCID -> 104748	COMPL. DATE 02/21/1983	TOTAL DEPTH	1618	PERF. 1341	-	1347
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BEAVER, JOHN SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 131241	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3042	-	3390
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
MCCARROLL		WELL #:		1	RRCID -> 187208	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2226	-	2296
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	18 2	N	-0-			-0-
11	60 #	11	-0-	-49	-0-	11 2	N	-0-			-0-
12	62 #	18	-0-	-44	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR										49B		CNTY: COLEMAN									
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP										//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED							
MCCARROLL										//CONT.//		674803									
										WELL #:		2		RRCID -> 187210		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2262 - 2322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	62 #	19	-0-		-43	-0-				19 2			N	-0-						519	
11	60 #	23	-0-		-37	-0-				12 2		11 9	N	10						529	
12	62 #	29	-0-		-33	-0-				18 2		11 9	N	10						539	
01	31 #	NO RPT	-0-		-31	-0-							N	NO RPT						539	
02	28 #	NO RPT	-0-		-28	-0-							N	NO RPT						539	
03	31 #	NO RPT	-0-		-31	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SMITH-MCKNIGHT										WELL #:		10J		RRCID -> 117891		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 1954		PERF. 1380 - 1386	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
RICE DRILLING COMPANY										706685											
SMITH, O.B.										WELL #:		2		RRCID -> 146296		COMPL. DATE 05/18/1977		TOTAL DEPTH 2320		PERF. 2252 - 2275	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SMITH, O. B.										WELL #:		3		RRCID -> 146297		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2265 - 2283	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750											
HORN, CLIFF										WELL #:		1 A		RRCID -> 181623		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3086 - 3098	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR										//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										//CONT.//		800750										
HORN, CLIFF										WELL #:		3		RRCID -> 181625		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3511		PERF. 3110 - 3120		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			24				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			24				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			24				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			24				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			24				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			24				
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.										864798												
HALLMARK-KEEL "A"										WELL #:		1		RRCID -> 145353		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3196 - 3207		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			35				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			35				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			35				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			35				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			35				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			35				
WCT LEASING CO.										888047												
WATSON, O. H.										WELL #:		4		RRCID -> 100622		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 1289		PERF. 1214 - 1222		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-				
WJH ENERGY, INC.										888225												
MCCLURE, J.E.										WELL #:		5		RRCID -> 113908		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 2372		PERF. 2270 - 2306		
10		93 #	77	-0-	-16	-0-		77	2				N		-0-			-0-				
11		90 #	34	-0-	-56	-0-		34	2				N		-0-			-0-				
12		DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	65	34	2				N		-0-			-0-				
01		DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	104	39	2				N		-0-			-0-				
02		160 R	56	-0-	-104	-0-	-104	56	2				N		-0-			-0-				
*03		83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2				N		-0-			-0-				
WELLS, J. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 2363		PERF. 2160 - 2228		
10		93 #	69	-0-	-24	-0-		69	2				N		-0-			285				
11		90 #	59	-0-	-31	-0-		59	2				N		-0-			285				
12		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	2				N		-0-			285				
01		93 #	47	-0-	-46	-0-		47	2				N		-0-			285				
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	2				N		-0-			285				
03		93 #	73	-0-	-20	-0-		73	2				N		-0-			285				

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: COLEMAN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225							
SWITZER, M. L.		WELL #:		2	RRCID -> 143043		COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2143	- 2148
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-	-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 151305		COMPL. DATE 07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A	
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-	-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-	-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-

BOGGUS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 163628		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2410	- 2418
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	184
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	184
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	17	2	3 9	N	3	187
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	10	2	4 9	N	4	191
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	11	2	2 9	N	2	193
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1 9	N	1	194

HISE		WELL #:		1	RRCID -> 239421		COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2276	- 2301
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-	-0-
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-	-0-
12	186 #	87	-0-	-99	-0-	87	2		N	-0-	-0-
01	186 #	59	-0-	-127	-0-	59	2		N	-0-	-0-
02	168 #	33	-0-	-135	-0-	33	2		N	-0-	-0-
03	186 #	44	-0-	-142	-0-	44	2		N	-0-	-0-

HICKMAN, W.R.		WELL #:		2	RRCID -> 268091		COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH	2292	PERF. 2267	- 2289
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-	-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-	-0-

HISE		WELL #:		3	RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF. 2298	- 2322
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
12	217 #	87	-0-	-130	-0-	87	2		N	-0-	-0-
01	217 #	58	-0-	-159	-0-	58	2		N	-0-	-0-
02	196 #	32	-0-	-164	-0-	32	2		N	-0-	-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-	-0-

HISE		WELL #:		2	RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2284	- 2324
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-	-0-
02	0 W	32	-0-	32	90	32	2		N	-0-	-0-
03	0 W	43	-0-	43	133	43	2		N	-0-	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR										//CONT.// 19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
WJH ENERGY, INC.										//CONT.// 888225									
SWITZER, M.L.										WELL #: 4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2230 - 2250	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * EOM	
									AMT		AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 W	24	-0-		24		24			24 2			N	-0-			-0-	
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.										028678									
CLACK, R.										WELL #: 1		RRCID -> 076847		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 3915		PERF. N/A	
10	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-			-0-	
11	10	N	-0-	-0-		-10		-0-						N	-0-			-0-	
12	10	N	-0-	-0-		-10		-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-	
ARNOT OIL COMPANY, LLC										033012									
KING										WELL #: 1		RRCID -> 253455		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2078 - 2093	
10	633	N	633	-0-		-0-		-0-		633	2			N	-0-			-0-	
11	660	N	536	-0-		-124		-0-		536	2			N	-0-			-0-	
12	444	N	444	-0-		-0-		-0-		444	2			N	-0-			-0-	
01	414	N	414	-0-		-0-		-0-		414	2			N	-0-			-0-	
02	321	N	321	-0-		-0-		-0-		321	2			N	-0-			-0-	
*03	321	N	321	-0-		-0-		-0-		321	2			N	-0-			-0-	
RAY										WELL #: 1		RRCID -> 265313		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2083 - 2087	
10	746	N	746	-0-		-0-		-0-		746	2			N	-0-			-0-	
11	1080	N	519	-0-		-561		-0-		519	2			N	-0-			-0-	
12	663	N	663	-0-		-0-		-0-		663	2			N	-0-			-0-	
01	680	N	680	-0-		-0-		-0-		680	2			N	-0-			-0-	
02	558	N	558	-0-		-0-		-0-		558	2			N	-0-			-0-	
*03	519	N	519	-0-		-0-		-0-		519	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-	
CREEK ENERGY, INC.										188579									
HAYNES, E. S.										WELL #: 2 A		RRCID -> 219832		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2190		PERF. 1396 - 1398	
10	39	N	39	-0-		-0-		-0-		39	2			N	-0-			-0-	
11	30	N	25	-0-		-5		-0-		25	2			N	-0-			-0-	
12	41	N	41	-0-		-0-		-0-		41	2			N	-0-			-0-	
01	31	N	27	-0-		-4		-0-		27	2			N	-0-			-0-	
02	28	N	25	-0-		-3		-0-		25	2			N	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
D. J. & T. ENERGY										196227											
COURSEY, E. C. ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 105185		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2856 - 2866	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88			
DEFORD, JOHN H., TRUSTEE										210000											
BAKER, C. D.										WELL #: G 1		RRCID -> 017545		COMPL. DATE 06/17/1959		TOTAL DEPTH 339		PERF. 330 - 339			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DELRAY OIL, INC.										213275											
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES										WELL #: 2		RRCID -> 120235		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 3009 - 3015			
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3				N	-0-					20			
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	3				N	1					21			
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	57	3	1	9		N	3					24			
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	28	3	4	9		N	4					28			
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	40	3	1	9		N	1					29			
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-					29			
MCDANIELS, GUY A.										WELL #: 7		RRCID -> 121299		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3502 - 3508			
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-					-0-			
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3				N	-0-					-0-			
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3				N	-0-					-0-			
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3				N	-0-					-0-			
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3				N	-0-					-0-			
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-					-0-			
RAY, J. V.										WELL #: 1		RRCID -> 158090		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2962 - 2968			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BROWN, W. L. ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 165557		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 3568		PERF. 2071 - 2074			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN									
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275									
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	3	N	-0-
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	3	N	-0-
12	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3	N	-0-
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3	N	-0-
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	189	3	N	-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023									
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3	N	-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-
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									
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2	N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620									
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2	N	-0-
01	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	N	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082 TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959									
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HARMS, VANCE N. 357560 HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	527 N	262	-0-	-265	-0-	262	3	N	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312														
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON & MORRIS 433774														
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342														
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857														
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474														
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	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														
10	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
KING ENERGY RESOURCES				//CONT.//	465526												
CLARA ODESSA				WELL #:	2	RRCID -> 070641		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL	DEPTH	3205	PERF.	N/A			
M	0	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
10		62 N	26	-0-	-36	-0-		26 2			N	-0-					-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-		23 2			N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2			N	-0-					-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2			N	-0-					-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-					-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, N.					WELL #:	1	RRCID -> 103414		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	2686	-	2705
10		217 N	159	-0-	-58	-0-		159 2			N	-0-					-0-
11		180 N	89	-0-	-91	-0-		89 2			N	-0-					-0-
12		186 N	107	-0-	-79	-0-		107 2			N	-0-					-0-
01		155 N	80	-0-	-75	-0-		80 2			N	-0-					-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-		73 2			N	-0-					-0-
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 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
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE LEE					WELL #:	1	RRCID -> 189186		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL	DEPTH	1718	PERF.	1622	-	1628
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

LEE, DIXIE					WELL #:	4	RRCID -> 199773		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL	DEPTH	1701	PERF.	1620	-	1624
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
KORNYE-TILLMAN COMPANY HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2			N	-0-				80
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-				80
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-				80
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2			N	-0-				80
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	433 2			N	-0-				80
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	508 2	6 9		N	5				85
MCCLATCHY, JOHN P 540185 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A														
MCCLATCHY, W. P. WELL #: 1														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054														
PAYNE, S. N. WELL #: 6														
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				55
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				55
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
PLACE OIL AND GAS CO. 667700 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289														
KING, RAYE WELL #: 3														
10	279 N	168	-0-	-111	-0-	168 2			N	-0-				-0-
11	180 N	15	-0-	-165	-0-	15 2			N	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HERRING, E. DALE 706685 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377														
WELL #: 4														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RICE DRILLING COMPANY 706685 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135														
MARTIN WELL #: 3														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY										//CONT.//		706685											
MARTIN JERSEY FARM "B"										WELL #:		3		RRCID -> 088310		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 1184		PERF. 1122 - 1126			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
MARTIN JERSEY FARMS "A"										WELL #:		6		RRCID -> 100990		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 1193		PERF. 1134 - 1137			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SCHRADER, E. A.										WELL #:		3		RRCID -> 125241		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 1459		PERF. 1418 - 1425			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RICE, LORENE										WELL #:		4		RRCID -> 125242		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 952		PERF. 923 - 932			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ROCKWOOD RESOURCES INC										723524													
SCHULZE, RAY										WELL #:		1		RRCID -> 017557		COMPL. DATE 02/27/1963		TOTAL DEPTH 1404		PERF. 1284 - 1294			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TIMMINS										WELL #:		1		RRCID -> 058068		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 1435		PERF. 590 - 0			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524														
MANZIEL-TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 063236 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH 2110 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TIMMINS WELL #: 2 RRCID -> 063511 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RUTHERFORD/DAVID STAUFFACHER WELL #: 1 RRCID -> 152143 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 1409 PERF. 1339 - 1360														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCCREARY, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 156652 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 614 - 617														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHULZE, RAY WELL #: 1A RRCID -> 156686 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 1434 PERF. 635 - 637														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHULZE, RAY WELL #: 2 RRCID -> 157940 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1038 - 1039														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
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												
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-	-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-	-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-	-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1		N	-0-	-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1		N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SMITH, DONNIE D. 790560												
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-	-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	-0-
03	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												
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
03	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												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-	57
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-	57
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-	57
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2		N	-0-	57
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	57
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-	57
TERRY, E. G. 843907												
TERRY, E. G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
TERRY, E. G. //CONT.// 843907													
TERRY, E. G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798													
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WJH ENERGY, INC. 888225													
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A													
10	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2				Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75	149	75	2				Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	74	-0-	74	223	74	2				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	297	74	2				Y	-0-	-0-
02	338 N	41	-0-	-297	-0-	41	2				Y	-0-	-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2				Y	-0-	-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282													
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2				Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	77	39	2				Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	115	38	2				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	153	38	2				Y	-0-	-0-
02	174 N	21	-0-	-153	-0-	21	2				Y	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				Y	-0-	-0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290													
10	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2				Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	36	-0-	36	71	36	2				Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	35	-0-	35	106	35	2				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	141	35	2				Y	-0-	-0-
02	161 N	20	-0-	-141	-0-	20	2				Y	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				Y	-0-	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225													
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A													
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408													
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137													
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407													
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	17	-0-	17	37	17	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	24	-0-	24	61	24	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	75	14	2		N	-0-			-0-
02	91 N	16	-0-	-75	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342													
10	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	51	-0-	51	166	51	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	98	-0-	98	264	98	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	322	58	2		N	-0-			-0-
02	407 N	85	-0-	-322	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225														
RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284														
M	ALLOW 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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-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-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294														
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			378
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			378
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			378
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			378
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			378
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			378

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274														
10	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	67	34	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	33	-0-	33	100	33	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	133	33	2			Y	-0-			-0-
02	151 N	18	-0-	-133	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356														
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-			-0-

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-		-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69	2			N	-0-		-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-		-0-
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238													
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	876	2	23	9	Y	21		41
11	660 N	547	-0-	-113	-0-	534	2	13	9	Y	12		53
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-		53
01	837 N	548	-0-	-289	-0-	548	2			Y	-0-		53
02	504 N	434	-0-	-70	-0-	434	2			Y	-0-		53
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	587	2	10	9	Y	9		62
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218													
10	403 N	83	-0-	-320	-0-	83	2			Y	-0-		12
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	Y	3		15
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-		15
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-		15
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-		15
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3		18
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224													
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	150	2	26	9	N	24		142
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-		142
12	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-		142
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	13		155
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	15		170
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	N	21		191
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260													
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208													
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-		54
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-		54
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-		54
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	113	2	1	9	N	1		55
02	252 N	88	-0-	-164	-0-	88	2			N	-0-		55
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-		55
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353													
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1		24
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	339	2	2	9	Y	2		26
12	465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2			Y	-0-		26
01	496 N	258	-0-	-238	-0-	257	2	1	9	Y	1		27
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	198	2	2	9	Y	2		29
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	272	2	1	9	Y	1		30

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			Y	-0-		7
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771 2	1	9	Y	1		8
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2			Y	-0-		8
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			Y	-0-		8
02	728 N	496	-0-	-232	-0-	495 2	1	9	Y	1		9
03	837 N	644	-0-	-193	-0-	644 2			Y	-0-		9
WINDOW OPERATING CO., THE 931621												
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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												
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-		-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			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												
10	434 #	303	-0-	-131	-0-	303 2			N	-0-		-0-
11	360 #	307	-0-	-53	-0-	307 2			N	-0-		-0-
12	372 #	292	-0-	-80	-0-	292 2			N	-0-		-0-
01	341 #	10	-0-	-331	-0-	10 2			N	-0-		-0-
02	308 #	100	-0-	-208	-0-	100 2			N	-0-		-0-
03	310 #	227	-0-	-83	-0-	227 2			N	-0-		-0-
ALFORD, GRADY S. 012455												
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR											//CONT.//		19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC											033012												
FAGAN UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 274276		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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			
10		1891	6818	-0-	4927	12051		6818	2				N	-0-						-0-			
11		1830	7343	-0-	5513	17564		7343	2				N	-0-						-0-			
12		1891	8141	-0-	6250	23814		8141	2				N	-0-						-0-			
01		1891	7882	-0-	5991	29805		7882	2				N	-0-						-0-			
02		1708	7477	-0-	5769	35574		7477	2				N	-0-						-0-			
03		1891	7367	-0-	5476	41050		7367	2				N	-0-						-0-			
SOLOMON											WELL #:		2		RRCID -> 275568		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2732 - 2756		
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
03		0 Z	275	-0-	275	275		275	2				N	-0-						-0-			
COLLINS, ROLAND											168714												
SIMPSON "A"											WELL #:		2		RRCID -> 106445		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2720 - 2836		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
SIMPSON											WELL #:		1		RRCID -> 153999		COMPL. DATE 10/24/1975		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
DMV PIPELINE LLC											221580												
REBEIRO											WELL #:		1		RRCID -> 239809		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2900 - 2930		
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2				N	-0-						65			
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	-0-		50	2				N	-0-						65			
12	93 #	32	-0-	-61	-0-	-0-		32	2				N	-0-						65			
01	93 #	20	-0-	-73	-0-	-0-		20	2				N	-0-						65			
02	84 #	45	-0-	-39	-0-	-0-		45	2				N	-0-						65			
03	93 #	7	-0-	-86	-0-	-0-		7	2				N	-0-						65			
REBEIRO											WELL #:		2		RRCID -> 242525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2877 - 2884		
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-		24	2				N	-0-						-0-			
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-		24	2				N	-0-						-0-			
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	-0-		6	2				N	-0-						-0-			
01	62 #	2	-0-	-60	-0-	-0-		2	2				N	-0-						-0-			
02	56 #	13	-0-	-43	-0-	-0-		13	2				N	-0-						-0-			
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	2				N	-0-						-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MORRIS, WILLIAM T.				588616						
EISENRICH-WALDRON		WELL #:		1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF. 2801	- 2809
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SANDCO OIL & GAS, INC.				747195						
TURNER		WELL #:		2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2580	- 2775
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
MCDANIEL, C.D.		WELL #:			RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2802	- 2810
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009										
SO OPERATING COMPANY				800281						
WHITE, LARRY		WELL #:		1	RRCID -> 121688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 2900 - 2910
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3			-0-
11	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3			-0-
12	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	3			-0-
01	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	3			-0-
02	224 #	198	-0-	-26	-0-	198	3			-0-
*03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
SHIPPS		WELL #:		1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2701	- 2726
10	1209 #	690	-0-	-519	-0-	690	2			-0-
11	1170 #	871	-0-	-299	-0-	871	2			-0-
12	1023 #	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			-0-
01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			-0-
02	812 #	786	-0-	-26	-0-	786	2			-0-
*03	1023 #	874	-0-	-149	-0-	874	2			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE									
SQUARE ONE ENERGY, INC.				810817															
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 2		RRCID ->		227482		COMPL. DATE		12/07/2006		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 3298 - 3362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1		RRCID ->		253328		COMPL. DATE		03/18/2007		TOTAL DEPTH		3538 PERF. 3412 - 3432			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133							N		-0-				-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133							N		-0-				-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133							N		NO RPT				-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133							N		NO RPT				-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133							N		NO RPT				-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133							N		NO RPT				-0-	
TORCH OPERATING LLC		862620																	
CLARK, J. D.		WELL #:		1		RRCID ->		227128		COMPL. DATE		02/20/2007		TOTAL DEPTH		3167 PERF. 3092 - 3120			
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3					N		-0-				47	
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-							N		-0-				47	
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-							N		-0-				47	
01	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3					N		-0-				47	
02	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3					N		-0-				47	
*03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3					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			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
WILSON COMPANY		928300																	
WILSON		WELL #:		1		RRCID ->		183277		COMPL. DATE		08/01/2001		TOTAL DEPTH		2995 PERF. 2651 - 2670			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
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			
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2					N		-0-				15	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2					N		-0-				15	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N		-0-				15	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2					N		-0-				15	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2					N		-0-				15	
03	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2					N		-0-				15	

CONQUEST (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.															
HART 866															
20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
500222															
WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440															
M	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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-				-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
COOK RANCH														CNTY: SHACKELFORD	
DH OPERATING, INC.															
NEWELL, W.P. "B"															
20321 001 ASSOCIATED 49B															
216737															
WELL #: 38 RRCID -> 209074 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459															
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
NEWELL, W.P. "B"															
WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540															
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
COOK RANCH (MISS.)														CNTY: SHACKELFORD	
STASNEY WELL SERVICE, LLC															
COOK, SEC. 81															
20321 250 ASSOCIATED EXEMPT															
816067															
WELL #: 15 RRCID -> 191793 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5001 - 5095															
10	1023 #	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-				-0-
11	990 #	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-				-0-
12	1023 #	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-				-0-
01	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-				-0-
02	924 #	865	-0-	-59	-0-	865	3			N	-0-				-0-
03	992 #	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-				-0-
COPELAND (STRAWN)														CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
COPELAND RANCH															
20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
088563															
WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A															
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
CORBETT (CONGL, MID														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
CAMPBELL, RUTHY UNIT															
20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
659782															
WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082															
10	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-				-0-
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-				-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-				-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-				-0-
02	476 N	387	-0-	-89	-0-	387	2			N	-0-				-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-				-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-															//CONT.//					20560 105 786408		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
															WELL #:		1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3624 - 3630									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
10	930	N	307	-0-	-623	-0-	307	3			307	3			N	-0-							55											
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	324	3			324	3	68	9	N	62							117											
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	298	3			298	3	9	9	N	8							125											
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	227	3			227	3	29	9	N	26			1	8			150											
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			167	3			N	-0-							150											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							150											
CORBETT (MARBLE FALLS) DELTA OIL & GAS LTD. MCKEE CORBETT															20560 300 213703		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS									
															WELL #:		1		RRCID -> 079744		COMPL. DATE 10/29/1978		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3874 - 3879									
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31527 07/01/2013																																		
CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY															20560 400 786408		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS									
															WELL #:		5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4148 - 4156									
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3							N	-0-							-0-											
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			402	3			N	-0-							-0-											
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			523	3			N	-0-							-0-											
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			425	3			N	-0-							-0-											
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			341	3			N	-0-							-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"															20863 075 194204		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO									
															WELL #:		2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3953									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2							N	-0-							-0-											
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			536	2			N	-0-							-0-											
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			470	2			N	-0-							-0-											
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			410	2			N	-0-							-0-											
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			593	2			N	-0-							-0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
LONG, C. B. "73"															WELL #:		5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3908 - 3920									
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2							N	-0-							-0-											
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			4773	2			N	-0-							-0-											
12	868	X	103	-0-	-765	-0-	103	2			103	2			N	-0-							-0-											
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			960	2			N	-0-							-0-											
*02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			1716	2			N	-0-							-0-											
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-									N	NO RPT							-0-											
LONG, C. B. "73"															WELL #:		3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 5140 - 5513									
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-											

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 282

COSTELLO (BIG SALINE)				29904 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-					-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-					-0-	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-	
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204															
COSTELLO, M. B.				WELL #:		RRCID -> 041411		COMPL. DATE 10/18/1966		TOTAL DEPTH 4189		PERF. N/A							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	
PLUGGED AND ABANDONED				04/16/2009															
COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300		ASSOCIATED		49B										CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999															
REAGAN, M. L.				WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3952 - 3962							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSTELLO, NW. (4000)				20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999															
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3656 - 3660							
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3				N	-0-					-0-	
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	17	3				N	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3944 - 3962							
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	-0-	86	3				N	-0-					-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-					-0-	
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REAGAN				WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A							
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3				N	-0-					18	
11	330 N	238	-0-	-92	-0-	-0-	238	3				N	-0-					18	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3				N	-0-					18	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3				N	-0-					18	
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3				N	-0-					18	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	

COSTELLO, NW. (4000)				//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				//CONT.// 082999													
REAGAN				WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2496 - 2516					
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	
10	1550 N	1014	-0-	-536	-0-		1014 3			N	-0-					-0-	
11	1410 N	977	-0-	-433	-0-		977 3			N	-0-					-0-	
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995 3			N	-0-					-0-	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809 3			N	-0-					-0-	
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620 3			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

YEATS				WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3982 - 3988					
10	899 N	769	-0-	-130	-0-		769 3			N	-0-					-0-	
11	900 N	741	-0-	-159	-0-		741 3			N	-0-					-0-	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667 3			N	-0-					-0-	
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655 3			N	-0-					-0-	
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 3			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

REAGAN				WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 3874 - 3880					
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-					-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-					-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3			N	-0-					-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3			N	-0-					-0-	
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

YEATS				WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3857 - 3868					
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-		2397 3	28 9		N	25					50	
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2307 3			N	-0-					50	
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1247 3	184 9		N	167	175 1				42	
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1575 3	19 9		N	17					59	
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1588 3	19 9		N	17					76	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76	

CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3805 - 3813					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005													
REAGAN "14"				WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3654 - 3708					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

COSTELLO, NW. (4000)				//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				//CONT.// 217005													
REAGAN "14"				WELL #: 10		RRCID -> 210217		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5483		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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN "14"				WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274		PERF. 3778		-		3796	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "14"				WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3810		-		3862	
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

REAGAN A-23				WELL #: 1		RRCID -> 211316		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3590		-		3640	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-					58
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-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	
10	DLQ	G-10	825	-0-	825	2424	825	2			N	-0-					-0-
11	700	N	776	-0-	76	2500	776	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	769	-0-	-2331	169	769	2			N	-0-					-0-
01	889	N	720	-0-	-169	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	728	N	601	-0-	-127	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-

COTHAN (CADD0)				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	
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					30
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30

COYLE (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HOWARD, R R				21395 600 197690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER						
WELL #:				3	RRCID -> 091422		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4678 - 4855							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CRARUTH (STRAWN) LODI OPERATING COMPANY LLC HILL-TERRY-1E				21550 500 505336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FISHER						
WELL #:				1	RRCID -> 232840		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5638 - 5654							
10	651 X	372	-0-	-279	-0-	341	2	31	9	N	28							114
11	630 X	351	-0-	-279	-0-	322	2	29	9	N	26							140
12	651 X	361	-0-	-290	-0-	327	2	34	9	N	31							171
01	620 X	354	-0-	-266	-0-	320	2	34	9	N	31							202
02	420 X	315	-0-	-105	-0-	282	2	33	9	N	30	166	1					66
03	372 X	341	-0-	-31	-0-	307	2	34	9	N	31							97
RODESSA OPERATING COMPANY HILL-JONES 2				723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FISHER						
WELL #:				1	RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386		PERF. 5640 - 5850							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							58
CRAVER (CONGLOMERATE) BAJA PRODUCTION SPINLER,ET AL GAS UNIT				21570 500 044650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
WELL #:				1	RRCID -> 127011		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 4881 - 4886							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. WOLF DEN				21587 300 082968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				1	RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 4062 - 4110							
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-							-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-							-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-							-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-							-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
BORDERLINE OPERATING CORP. MITCHELL, MARTHA				082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				1	RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4054 - 4060							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A.D.				21587 600 475741	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1				RRCID -> 098512	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH 3524	PERF. 3069	-	3077		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	217 #	129	-0-	-88	-0-	119	2	10	9	N	89
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	89
12	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	89
01	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	89
02	168 #	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	89
*03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	89

SCOTT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 128457	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH 3654	PERF. 3112	-	3146	
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	84
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	84
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	84
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	84
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-
*03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	206	2	33	9	N	30

JONES HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 128652	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3058	-	3082	
10	496 #	457	-0-	-39	-0-	447	2	10	9	N	30
11	480 #	448	-0-	-32	-0-	423	2	25	9	N	53
12	496 #	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	53
01	496 #	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	53
02	448 #	317	-0-	-131	-0-	309	2	8	9	N	1
*03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	428	2	54	9	N	50

ENSERCH				WELL #: 3	RRCID -> 128857	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3130	-	3160	
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	10
11	240 #	199	-0-	-41	-0-	188	2	11	9	N	20
12	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	20
01	248 #	218	-0-	-30	-0-	185	2	33	9	N	50
02	224 #	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	13
*03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	237	2	14	9	N	26

BROWN-CALVERT				WELL #: 1	RRCID -> 128880	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 3082	-	3102	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - P&A 04/30/14											

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. SNEED				559355 WELL #: 7	RRCID -> 164292	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 3365	PERF. 3170	-	3180	
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	32
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	32
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	32
01	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	32
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	32
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	32

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3086	- 3102	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NOTES		WELL #:		2	RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3018	- 3038	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 3024	- 3060	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NOTES		WELL #:		1	RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3086	- 3118	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIERRA OIL COMPANY		780219		RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3114	- 3144		
ENSERCH		WELL #:										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)														
POTEAU OIL CO.														
CRISWELL														
21750 200 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: EASTLAND				
671904														
WELL #: 1					RRCID -> 194209					COMPL. DATE 10/15/1981				
										TOTAL DEPTH 4957				
										PERF. 3085 - 3166				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
CROSS PLAINS, N. (CADD0, UPPER)														
PITCOCK, INC.														
SALMON, R.														
21844 120 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: CALLAHAN				
665870														
WELL #: 1					RRCID -> 146094					COMPL. DATE 06/25/1993				
										TOTAL DEPTH 4100				
										PERF. 2857 - 2893				
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	46	1	231	2		N		-0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	47	1	246	2		N		-0-	-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	46	1	238	2		N		-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	366	2		N		-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	61	1	344	2		N		-0-	-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	49	1	246	2		N		-0-	-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION														
MEADOR														
800750														
WELL #: 1					RRCID -> 148788					COMPL. DATE 03/30/1994				
										TOTAL DEPTH 3200				
										PERF. 2749 - 2754				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	-0-
CROSSCUT (MARBLE FALLS)														
LEE BROS. & DAVIS														
WILLIAMS, ALAMEDA														
21893 333 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BROWN				
494195														
WELL #: 1					RRCID -> 017575					COMPL. DATE 01/12/1984				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT	-0-
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
ALLAR														
22114 250 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STEPHENS				
213703														
WELL #: 4					RRCID -> 273554					COMPL. DATE 08/01/2014				
										TOTAL DEPTH 4650				
										PERF. 3985 - 3993				
10	5332	723	-0-	-4609	-0-	723	3				N		-0-	-0-
11	5160	3524	-0-	-1636	-0-	3524	3				N		-0-	-0-
12	5332	3376	-0-	-1956	-0-	3376	3				N		-0-	-0-
01	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3				N		-0-	-0-
02	3276 #	2908	-0-	-368	-0-	2908	3				N		-0-	-0-
03	3627 #	3245	-0-	-382	-0-	3245	3				N		-0-	-0-
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.														
A B UNIT														
735231														
WELL #: 1					RRCID -> 147835					COMPL. DATE 12/22/1993				
										TOTAL DEPTH 4163				
										PERF. 4006 - 4036				
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2				N		-0-	41
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2				N		-0-	41
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2				N		-0-	41
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2				N		-0-	41
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	2				N		-0-	41
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2				N		-0-	41

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)				//CONT.//	22114 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS						
SAFARI RESOURCES, LLC					743194												
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID -> 143606	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4008	-	4014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)					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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2				N	-0-					-0-
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2				N	-0-					-0-
12	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2				N	-0-					-0-
01	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2				N	-0-					-0-
02	560 N	522	-0-	-38	-0-	522	2				N	-0-					-0-
03	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	2				N	-0-					-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID -> 245324	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3441	-	3449					
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2				N	-0-					-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2				N	-0-					-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2				N	-0-					-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2				N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2				N	-0-					-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.					197690												
IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID -> 153742	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3685	-	3690					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID -> 154015	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3789	-	3801					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690											
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698					
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
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	15	1	34	3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	3	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	20	1	35	3	N	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	38	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	87 X	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	3	N	-0-		-0-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808					
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	3	N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	29	1	57	3	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	33	1	59	3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	37	1	68	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	26	1	52	3	N	-0-		-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850					
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	3	N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	N	-0-		-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978					
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	23	1	40	3	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	3	N	-0-		-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802					
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	54	1	123	3	N	1		1
						1	9						
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	49	1	95	3	N	-0-		1
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	52	1	102	3	N	-0-		1
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	57	1	104	3	N	-0-		1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	3	N	-0-		1
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	3	N	-0-		1

DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
LINK "K"		WELL #: 1		RRCID -> 155323		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 3894					
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-		-0-
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		-0-
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-		-0-
02	392 N	10	-0-	-382	-0-	10	3			N	-0-		-0-
03	465 N	10	-0-	-455	-0-	10	3			N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703												
LINK "O"		WELL #:		1	RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH		4174	PERF. 3902 - 3906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINK NW-52		WELL #:		3	RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH		4263	PERF. 3901 - 3909				
10	1488 N	1001	-0-	-487	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	855	-0-	-265	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-					-0-
JACKSON RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH		4650	PERF. 3823 - 3832				
10	3100 X	1939	-0-	-1161	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
11	3000 X	1578	-0-	-1422	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
12	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
01	2480 X	1624	-0-	-856	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
02	1932 X	1482	-0-	-450	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
03	1953 X	1467	-0-	-486	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
JACKSON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH		4540	PERF. 3610 - 3622				
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
01	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
02	1344 N	1289	-0-	-55	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
LINK "R"		WELL #:		1	RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4230	PERF. 3901 - 3905				
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					58
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	3			N	-0-					58
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					58
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					58
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	3			N	-0-					58
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					58
LINK NW-52		WELL #:		2	RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4250	PERF. 3924 - 3928				
10	651 N	218	-0-	-433	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	540 N	96	-0-	-444	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	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				
10	1364 N	845	-0-	-519	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	720	-0-	-420	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	753	-0-	-735	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703								
LINK NE-56			WELL #:		4	RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH		4346	PERF. 3923 - 3928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-		-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-		-0-
12	744 N	524	-0-	-220	-0-	524	3			N	-0-		-0-
01	1178 N	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-		-0-
02	784 N	630	-0-	-154	-0-	630	3			N	-0-		-0-
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-		-0-
HOHHERTZ, A. D.													
			WELL #:		52	RRCID -> 226034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
												4161	
												PERF. 3703 - 3728	
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	3	2	9	N	2		171
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	3	4	9	N	4		175
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	3	6	9	N	5		180
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1437	3	4	9	N	4		184
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	N	1	166 1	19
*03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2047	3	8	9	N	7		26
LINK NE-53													
			WELL #:		4	RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH		4250	
												PERF. 3791 - 3810	
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-		-0-
11	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522	3			N	-0-		-0-
12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			N	-0-		-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-		-0-
02	1428 N	1401	-0-	-27	-0-	1401	3			N	-0-		-0-
*03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-		-0-
LINK NW-52													
			WELL #:		6	RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH		4280	
												PERF. 3920 - 3923	
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	3			N	-0-		-0-
11	720 N	496	-0-	-224	-0-	496	3			N	-0-		-0-
12	806 N	423	-0-	-383	-0-	423	3			N	-0-		-0-
01	744 N	444	-0-	-300	-0-	444	3			N	-0-		-0-
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-		-0-
03	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-		-0-
LINK "T"													
			WELL #:		1	RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH		4290	
												PERF. 3936 - 3937	
10	1519 N	813	-0-	-706	-0-	813	3			N	-0-		158
11	930 N	700	-0-	-230	-0-	700	3			N	-0-		158
12	868 N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-		158
01	806 N	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-		158
02	644 N	251	-0-	-393	-0-	251	3			N	-0-		158
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	N	5		163
LINK "T"													
			WELL #:		2	RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH		4329	
												PERF. 3836 - 3842	
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-		-0-
11	1980 X	1831	-0-	-149	-0-	1831	3			N	-0-		-0-
12	2046 X	2025	-0-	-21	-0-	2025	3			N	-0-		-0-
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-		-0-
02	1708 X	1671	-0-	-37	-0-	1671	3			N	-0-		-0-
03	2015 X	1983	-0-	-32	-0-	1983	3			N	-0-		-0-
LINK RANCH 'U'													
			WELL #:		2	RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH		4307	
												PERF. 3848 - 3852	
10	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1133	3			N	-0-		-0-
11	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-		-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-		-0-
01	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	3			N	-0-		-0-
02	1064 N	992	-0-	-72	-0-	992	3			N	-0-		-0-
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
LINK NE-53		WELL #:		5	RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH		4278	PERF. 3800 - 3804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
02	728 N	682	-0-	-46	-0-	682	3			N	-0-			-0-
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
MOUNTAIN TOP				WELL #:	1	RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH		4248	PERF. 3844 - 3850	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #:	3	RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH		4055	PERF. 3786 - 3792	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #:	7L	RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH		3880	PERF. 3818 - 3822	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK "68"				WELL #:	1	RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH		4235	PERF. 3583 - 3621	
10	8401 X	6533	-0-	-1868	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
11	8070 X	5917	-0-	-2153	-0-	5917	2			N	-0-			-0-
12	7874 X	5698	-0-	-2176	-0-	5698	2			N	-0-			-0-
01	7874 X	7016	-0-	-858	-0-	7016	2			N	-0-			-0-
02	6132 X	5978	-0-	-154	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
*03	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-			-0-

LINK RANCH "55"				WELL #:	2	RRCID -> 191347		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH		4550	PERF. 4160 - 4210	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)				//CONT.//	22211 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
MARJAC OIL COMPANY, INC.				//CONT.//	526262														
LINK "68"				WELL #:	3	RRCID ->	197802	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3578	-	3618			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2					N	-0-					-0-	
11	2430 N	1893	-0-	-537	-0-	1893	2					N	-0-					-0-	
12	2170 N	1823	-0-	-347	-0-	1823	2					N	-0-					-0-	
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2					N	-0-					-0-	
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2					N	-0-					-0-	
*03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2					N	-0-					-0-	

LINK "SW55"				WELL #:	1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3634	-	3678			
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2					N	-0-					-0-	
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2					N	-0-					-0-	
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2					N	-0-					-0-	
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2					N	-0-					-0-	
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435	2					N	-0-					-0-	
03	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	2					N	-0-					-0-	

LINK "54"				WELL #:	1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL	DEPTH	4235	PERF.	3738	-	3748			
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2					N	-0-					19	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2					N	-0-					19	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	173	2		85	9		N	77					96	
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2					N	-0-					96	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2					N	-0-					96	
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2					N	-0-					96	

MORALES, NANCY COODY TR. 3				WELL #:	3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3777	-	3784			
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2					N	-0-					-0-	
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2					N	-0-					-0-	
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2					N	-0-					-0-	
01	1860 N	208	-0-	-1652	-0-	208	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	2925	-0-	125	-0-	2925	2					N	-0-					-0-	
*03	3018 N	2893	-0-	-125	-0-	2893	2					N	-0-					-0-	

TARPON OIL & GAS CO.				836178															
ROBINSON, GUY				WELL #:	4	RRCID ->	152208	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL	DEPTH	4094	PERF.	3886	-	3892			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TRACER OPERATING, INC.				863965															
HART RANCH "36"				WELL #:	2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL	DEPTH	3810	PERF.	3224	-	3257			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	748							N	-0-					48	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	748							N	-0-					48	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	748							N	-0-					48	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	748							N	-0-					48	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	748							N	-0-					48	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	748							N	-0-					48	

CUMMING (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. HART RANCH 36		//CONT.// //CONT.//		22211 100 863965	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:		1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	3941	-	3949					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2					N	-0-					-0-
11	660 N	528	-0-	-132	-0-	528	2					N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2					N	-0-					-0-
01	558 N	352	-0-	-206	-0-	352	2					N	-0-					-0-
02	504 N	212	-0-	-292	-0-	212	2					N	-0-					-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2					N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. STUART, J. N. A				868529 WELL #:	10	RRCID -> 161703	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3242	-	3256				
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2					Y	-0-					12
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2					Y	-0-					12
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2					Y	-0-					12
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2					Y	-0-					12
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2					Y	-0-					12
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2					Y	-0-					12

WEST INLAND ENERGY, INC. HART RANCH				910215 WELL #:	2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL	DEPTH	4210	PERF.	3874	-	3906				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HART RANCH				WELL #:	2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL	DEPTH	4133	PERF.	3781	-	3791				
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2					N	-0-					19
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-							N	-0-					19
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2					N	-0-					19
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2					N	-0-					19
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2					N	-0-					19
03	403 N	57	-0-	-346	-0-	57	2					N	-0-					19

HART RANCH				WELL #:	2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL	DEPTH	4172	PERF.	3900	-	3966				
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2					N	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2					N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2					N	-0-					-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					N	-0-					-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL) KEATING ENERGY, INC. KAHLBAU, MITCHELL				22349 500 453142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO								
				WELL #:	2	RRCID -> 086925	COMPL. DATE 03/14/1980	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	4010	-	4028				
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	3		1	9		N	1					82
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	3		1	9		N	1					83
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	3		1	9		N	1					84
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	3		1	9		N	1					85
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	3		1	9		N	1					86
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	3		1	9		N	1					87

CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142										
CURTIS		WELL #:		4	RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH		4243	PERF. 4050 - 4092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1414	-0-	-206	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
*03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-			-0-

D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
BRECK OPERATING CORP.				089974										
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH		5070	PERF. 4612 - 4620		
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	579	2	15	9	N	14			71
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	557	2	20	9	N	18			89
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	571	2	23	9	N	21			110
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	435	2	20	9	N	18			128
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	511	2	20	9	N	18			146
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	572	2	25	9	N	23			169

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		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-			58
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-			58
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	N	-0-			58
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-			58
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	N	-0-			58
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	3	N	-0-			58

D. JACK (GARDNER)				22620 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534										
HUDSON (SEC.70)		WELL #:		2	RRCID -> 097761		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH		2642	PERF. 2615 - 2621		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

D.R.S. (LAKE SAND) NT MINERALS, LLC COOPER "A"														
		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		615872		WELL #: 3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH		3990 PERF. 3584 - 3604		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	930 N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-			26
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			26
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			26
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			26
02	1372 N	771	-0-	-601	-0-	771	2			N	-0-			26
03	1519 N	787	-0-	-732	-0-	787	2			N	-0-			26

PETEX SCOTT		659782		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH		4213 PERF. 3722 - 3726		
10	3100 N	1749	-0-	-1351	72032	1749	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	1917	-0-	-1083	70949	1917	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	1655	-0-	-1445	69504	1655	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	1153	-0-	-1947	67557	1153	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2265	-0-	-535	67022	2265	2			N	-0-			-0-
*03	3100 N	1997	-0-	-1103	65919	1997	2			N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490		818896		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH		4225 PERF. 3743 - 3748		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALE (FRY) KLH OIL & GAS, INC. FOMBY, O. B.		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
		448810		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH		2060 PERF. 1304 - 1310		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN) WHITING OIL AND GAS CORPORATION MILLER LITE		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
		920478		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH		2080 PERF. 1918 - 1923		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DALTON (MARBLE FALLS) ATLAS BARNETT, LLC SLATE RIVER RANCH		22852 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		036556		WELL #: 1		RRCID -> 261593		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4377 - 4662		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			117
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			117
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

DALTON BEND (2300) NWG OPERATING LLC BELDING "A"				22860 350 616947		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
				WELL #:	1	RRCID ->	129701	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL	DEPTH	4111	PERF.	2569	-	2636			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. "C"				631388 20C		RRCID ->		093060	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL	DEPTH	4026	PERF.	2310	-	2325		
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCMURREY, M.H.-C				WELL #:	7C	RRCID ->	120664	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL	DEPTH	3975	PERF.	2426	-	2457			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	33	9	N	-0-	30	-0-	-0-	-0-	30	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	
DALTON BEND (4000) PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M.H. C				22860 500 631388		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
				WELL #:	17C	RRCID ->	088942	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3983	-	3996			
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	113	2	17	9	N	-0-	15	-0-	-0-	-0-	15	
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
MCMURREY, M.H.C				WELL #:	16C	RRCID ->	088943	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL	DEPTH	4060	PERF.	4010	-	4015			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCMURREY, M. H. D				WELL #:	87D	RRCID ->	123544	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	4006	-	4013			
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DALTON BEND (4000)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
MCMURREY, M.H. D //CONT.// 631388														
WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-			182
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	167	1	15
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-			15
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	270	2	13	9	N	12			27
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	122	2			N	-0-			27
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			27
MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100														
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-			30
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			30
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			30
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	145	2	7	9	N	6			36
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-			36
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1			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														
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			48
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			48
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			48
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			48
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-			48
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			48
DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959														
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	936	-0-	-144	-0-	936	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	688	-0-	-521	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01	992 N	653	-0-	-339	-0-	653	2			N	-0-			-0-
02	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-			-0-
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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														
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			6
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			6
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			6
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			6
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
GO OIL CORP. 311420														
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314														
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL (STRAWN)		//CONT.//		23020 865	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491						
DANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 092989	COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH	6007	PERF. 2286 - 2290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			-0-

DAPHNE (STRAWN)				23098 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
US. FUELS, INC.				879264						
DYE, JOHNNY		WELL #:		1	RRCID -> 111283	COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1831 - 1834
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT	-0-

DAVID JR. (TANNEHILL)				23320 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
TYCO OPERATING CO.				875240						
WALKER-BUCKLER		WELL #:		3	RRCID -> 137719	COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH	539	PERF. 499 - 525
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS (RANGER)				23370 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964						
TRANSIERRA-KLIENER		WELL #:		2	RRCID -> 073217	COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-
11	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	2		N	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-

DE LEON (MARBLE FALLS BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. LESTER, LETTIE C.				23678 333 105675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COMANCHE					
WELL #:				1		RRCID -> 017587		COMPL. DATE 09/13/1922		TOTAL DEPTH		2920 PERF. 2620 - 2920					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DE LEON, N. (STRAWN ENVOY RESOURCES INC. YOUNG, ANN				23680 500 253131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE					
WELL #:				2		RRCID -> 095191		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH		1612 PERF. 1559 - 1565					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINDLEY, EDDIE FORREST, MILTON				501219													
WELL #:				1		RRCID -> 088375		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH		1632 PERF. 1395 - 1569					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE				512180													
WELL #:						RRCID -> 091303		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH		1630 PERF. 1569 - 1572					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/17/2010													

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE		//CONT.// //CONT.//		23680 500 512180	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
		WELL #:			RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1565 - 1577									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/16/2010												
DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"					23734 150 881442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
					WELL #:	1	RRCID -> 115127	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4489 - 4497							
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					140
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-					140
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	3			N	-0-					140
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	3			N	-0-					140
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-		769	3			N	-0-					140
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	3			N	-0-					140
DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING ESTATE KEITH					23750 500 695237	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
					WELL #:	1	RRCID -> 099906	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 4253	PERF. 3831 - 3838							
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			N	-0-					101
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-		223	2	6	9	N	5	5	8			101
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-		229	2	8	9	N	7	7	8			101
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		178	2	3	9	N	3	3	8			101
02	224 N	194	-0-	-30	-0-		180	2	14	9	N	13	13	8			101
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-					101
FAMBRO-BROYLES					WELL #:	1	RRCID -> 124058	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3803 - 3807							
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-					18
11	270 N	241	-0-	-29	-0-		241	2			N	-0-					18
12	248 N	244	-0-	-4	-0-		244	2			N	-0-					18
01	248 N	245	-0-	-3	-0-		245	2			N	-0-					18
02	224 N	207	-0-	-17	-0-		207	2			N	-0-					18
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-					18
DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.					23768 500 302592	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
					WELL #:	1	RRCID -> 052121	COMPL. DATE 03/01/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
PETEX POTTER, GEORGIA					659782	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
					WELL #:	1	RRCID -> 139646	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH 4997	PERF. 3358 - 3482							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEATON (CONGLOMERATE)														
SKYBRIDGE ENERGY LLC														
BRANNON														
WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 3670														
M	0	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
DEEP CREEK (CADD0)														
KING ENERGY														
JOHNSON 47														
WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608														
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	28	2	61 9	N	55		87	
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	94	2	120 9	N	109	144 1	52	
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	108	2	55 9	N	50		102	
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	76	2	121 9	N	110	174 1	38	
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	19	1	131 9	N	119	157 1	-0-	
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	2	190 9	N	173	170 1	3	
DEEP RIVER (STRAWN)														
SALVOR PETROLEUM														
WALKER, ANNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 097634 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 2750 - 2754														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
DEER CROSSING (COOK)														
JACOBS, C. E., CO.														
HENDRICK TG ESTATE 73B														
WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 PERF. N/A														
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150 2	N	-0-		-0-	
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132 2	N	-0-		-0-	
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	4	1	132 2	N	-0-		-0-	
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116 2	N	-0-		-0-	
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	2	1	68 2	N	-0-		-0-	
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80 2	N	-0-		-0-	
DEER RIDGE (CONGLOMERATE)														
SKY RESOURCES, INC.														
CORBETT														
WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028														
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3		N	-0-		74	
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		74	
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		74	
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		74	
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		74	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74	

DELANO (STRAWN)															24060 300					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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														

PEASE															WELL #: 5					RRCID -> 174869					COMPL. DATE 09/28/1999					TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														

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				
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-					-0-														
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-														
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-					-0-														
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-														
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-					-0-														
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					-0-														

KEELER, C.A.															WELL #: 2					RRCID -> 125729					COMPL. DATE 02/11/1986					TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53														

KEELER-CAPROCK															WELL #: 1					RRCID -> 125731					COMPL. DATE 12/15/1983					TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880				
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63														
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					63														
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-					63														
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					63														
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-					63														
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-					63														

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOC OIL				221884							
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 087544	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836	-	2840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2				53
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				53
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2				53
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2				53
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2				53
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						53
DELIGHT (DUFFER)				24117 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN			
PILLANS, MILDRED F.				665542							
PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 071434	COMPL. DATE 04/28/1977	TOTAL DEPTH	3819	PERF. N/A		
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	6				-0-
11	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	6				-0-
12	434 #	200	-0-	-234	-0-	200	6				-0-
01	434 #	200	-0-	-234	-0-	200	6				-0-
02	392 #	210	-0-	-182	-0-	210	6				-0-
03	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	6				-0-
PILLANS		WELL #:		3	RRCID -> 071826	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH	3830	PERF. N/A		
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	6				-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	6				-0-
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	6				-0-
01	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	6				-0-
02	112 #	15	-0-	-97	-0-	15	6				-0-
03	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	6				-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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		
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2				-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2				-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2				-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2				-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2				-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						-0-
LYONS, DAVID F. JR.				517211							
HOKETT		WELL #:		2	RRCID -> 180731	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 4142	-	0
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DELONG (CONGLOMERATE)													CNTY: STEPHENS															
LYONS, DAVID F. JR.																												
HOKETT																												
													//CONT.//	24152 111	ASSOCIATED			EXEMPT										
													//CONT.//	517211														
													WELL #:	3	RRCID -> 180738			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS			*	*	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
SKY RESOURCES, INC.													786408															
MCDONALD, J. M.													WELL #:			1 B	RRCID -> 219628			COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022					
10	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3				Y	-0-						-0-									
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3				Y	-0-						-0-									
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3				Y	-0-						-0-									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3				Y	-0-						-0-									
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3				Y	-0-						-0-									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
DELONG (ZONE A)													24152 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
MAYO, EDDIE													536900															
HILL, J.R.													WELL #:			7	RRCID -> 119682			COMPL. DATE 05/20/1958			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3907 - 3917					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120						N	NO RPT						-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120						N	NO RPT						-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120						N	NO RPT						-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120						N	NO RPT						-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120						N	NO RPT						-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120						N	NO RPT						-0-									
S.B. STREET OPERATING, INC.													740251															
MC DONALD, J. T.													WELL #:			5	RRCID -> 160614			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021		
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3				N	-0-						-0-									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3				N	-0-						-0-									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3				N	-0-						-0-									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3				N	-0-						-0-									
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	3				N	-0-						-0-									
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3				N	-0-						-0-									
TARBETT													WELL #:			1	RRCID -> 267994			COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988					
10	1054	N	684	-0-	-370	-0-	648	3	36	9	N	33	167	1					77									
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2271	3	235	9	N	214							291									
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2116	3	249	9	N	226	336	1					181									
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1707	3	257	9	N	234	171	1					244									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1637	3	239	9	N	217	168	1					293									
*03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1937	3	267	9	N	243	336	1					200									
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					
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2				N	-0-						-0-									
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2				N	-0-						-0-									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-						-0-									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-						-0-									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-						-0-									
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2				N	-0-						-0-									

DENNIS, SW (2490) GUINN, JOHN L. WILSON, E. I.										24280 450 337560	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
WELL #:										1	RRCID -> 105069		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3550	PERF. 2516 - 2564	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENNIS, WEST (STRAWN) EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT YEARLY										24282 300 253319	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
WELL #:										2	RRCID -> 116200		COMPL. DATE 06/12/1984		TOTAL DEPTH		3217	PERF. 1623 - 1634		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC JONES ESTATE										448761	RRCID -> 107913		COMPL. DATE 10/31/1983		TOTAL DEPTH		2247	PERF. 1738 - 1797		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING, MAX A. KING, MAX A.										465150	RRCID -> 136915		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH		2260	PERF. 2084 - 2094		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES ADDISON										470952	RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH		1077	PERF. 977 - 983		
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	24	3				N	-0-					-0-	
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-					-0-	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ADDISON-TARPON										WELL #:	1	RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH		3550	PERF. 2525 - 2600	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3				N	-0-					-0-	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3				N	-0-					-0-	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3				N	-0-					-0-	
01	217 N	91	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-					-0-	
02	252 N	24	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	24	3				N	-0-					-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES		//CONT.//		470952										
MARTIN-MOSS		WELL #:		1	RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH	5122	PERF. 2436 -	2449		
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
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3				N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3				N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3				N	-0-			-0-
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3				N	-0-			-0-
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	11 3				N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791	RRCID -> 101004		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1800 -	1850		
WOODRUFF				WELL #:	2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODRUFF				WELL #:	5	RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1750 -	1785	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRIGHT, J. J.				WELL #:	3	RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1759 -	1798	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON, NELL				WELL #:	1	RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1800 -	1834	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865							
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 310

DENNIS, WEST (STRAWN)				//CONT.//	24282 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC				//CONT.//	726791															
HARRISON, A. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH		2700	PERF. 2200	-	2540					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-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					
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-	
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-					-0-	
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-					-0-	
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					-0-	
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JONES				WELL #:	3	RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH		2333	PERF. 1688	-	1719					
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SCHUTTS				WELL #:	1	RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH		1964	PERF. 1748	-	1814					
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-	
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-					-0-	
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-	
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARDWELL, BILLY				WELL #:	1	RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH		2700	PERF. 1760	-	2543					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLEMONS				WELL #:	1	RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH		2200	PERF. 1662	-	1716					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLEN				WELL #:	1	RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH		2000	PERF. 1768	-	1812					
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-	
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-					-0-	
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC HAINER UNIT														
//CONT.// 24282 300					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 726791										CNTY: PARKER				
WELL #: 1					RRCID -> 111784					COMPL. DATE 07/09/1984				
										TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNGBLOOD														
WELL #: 5					RRCID -> 112311					COMPL. DATE 06/19/1984				
										TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928				
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILTON														
WELL #: 1					RRCID -> 112320					COMPL. DATE 08/05/1984				
										TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867				
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNGBLOOD														
WELL #: 3					RRCID -> 112333					COMPL. DATE 06/01/1984				
										TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993				
10	465 N	174	-0-	-291	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNGBLOOD														
WELL #: 2					RRCID -> 112334					COMPL. DATE 06/05/1984				
										TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928				
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
BEEFMASTER														
WELL #: 1					RRCID -> 112979					COMPL. DATE 09/20/1984				
										TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013				
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791															
CHAPMAN			WELL #: 2			RRCID -> 113533			COMPL. DATE 05/28/1984			TOTAL DEPTH 2407			PERF. 2018 - 2058			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GLENN, DOROTHY					WELL #: 1			RRCID -> 114238			COMPL. DATE 11/05/1984			TOTAL DEPTH 2650			PERF. 1840 - 1850	
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-	
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-	
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLEMONS					WELL #: 2			RRCID -> 114425			COMPL. DATE 11/14/1984			TOTAL DEPTH 2468			PERF. 1687 - 2284	
10	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			N	-0-					4	
11	1830	N	1167	-0-	-663	-0-	1167	2			N	-0-					4	
12	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	2			N	-0-					4	
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					4	
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					4	
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					4	
WOODRUFF					WELL #: 7			RRCID -> 119077			COMPL. DATE 09/30/1985			TOTAL DEPTH 2344			PERF. 1783 - 1929	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WOODRUFF					WELL #: 8			RRCID -> 120742			COMPL. DATE 02/27/1986			TOTAL DEPTH 2435			PERF. 2141 - 2322	
10	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					-0-	
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-	
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-	
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-	
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLEMONS					WELL #: 3			RRCID -> 198704			COMPL. DATE 12/01/2003			TOTAL DEPTH 2504			PERF. 1729 - 1750	
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-	
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-	
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-	
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-	
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRICE					WELL #: 1			RRCID -> 203399			COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 2625			PERF. 1924 - 1940	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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											
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R.		331530											
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060			
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063			
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1049	2	33 9	N	30			51
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1024	2	35 9	N	32			83
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1030	2	36 9	N	33			116
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1124	2	39 9	N	35			151
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	742	2	35 9	N	32	163 1		20
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13 9	N	12			32
LUCKY OIL & GAS		512180											
PACK, H. N.		WELL #: 2		RRCID -> 140313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2730 - 2740			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SQUARE ONE ENERGY, INC.		810817											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2720			
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2710 - 2732		
DESDEMONA FIELD UNIT																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2788 - 2803		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920				TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2679 - 2740		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949				TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2678 - 3295		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2931		PERF. 2865 - 2898		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		N	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3		N	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3		N	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3		N	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3		N	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3		N	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	100	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	100	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D001		RRCID -> 090134		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//		810817										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		3501	RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH		3498	PERF. 2844 - 3430		
M	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
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
		WELL #:		905	RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH		2867	PERF. 2806 - 2867		
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
		WELL #:		D101	RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH		2947	PERF. N/A		
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
		WELL #:		9103	RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH		2786	PERF. N/A		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
		WELL #:		D102	RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH		2930	PERF. N/A		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
		WELL #:		D403	RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH		3500	PERF. 2876 - 2891		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
		WELL #:		1801	RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH		2740	PERF. 2625 - 2740		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//		810817										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B901	RRCID ->	112318	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2816	PERF. N/A			
M	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
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2725 -	2768		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402	RRCID ->	112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2935 -	2940		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2815 -	2915		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2740 -	2750		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2853 -	2890		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2849 -	2909		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//		810817												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2886 - 2955				
M	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
10	62 N	47	-0-	-15	-0-			47 3			N	-0-				-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-			57 3			N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-			53 3			N	-0-				-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 3			N	-0-				-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2708 - 2740				
10	93 N	83	-0-	-10	-0-			83 3			N	-0-				-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-			90 3			N	-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 3			N	-0-				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-			83 3			N	-0-				-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 3			N	-0-				-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH		2784 PERF. 2775 - 2784				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 3			N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-				-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86 3			N	-0-				-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-			86 3			N	-0-				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH		2841 PERF. 2770 - 2841				
10	6 N	4	-0-	-2	-0-			4 3			N	-0-				-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-			4 3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-				-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-			1 3			N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-				-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 2719 - 2784				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH		2862 PERF. 2814 - 2862				
10	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 3			N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-				-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-			1 3			N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-				-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 2848 - 2904				
10	93 N	83	-0-	-10	-0-			83 3			N	-0-				-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-			90 3			N	-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 3			N	-0-				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-			83 3			N	-0-				-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 3			N	-0-				-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 3			N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH		2933 PERF. 2920 - 2924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 2687 - 2715			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2700 - 2738			
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH		3176 PERF. 2683 - 2716			
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH		2690 PERF. N/A			
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH		3260 PERF. 2715 - 2785			
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2675 - 2714			
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA			//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SQUARE ONE ENERGY, INC.			//CONT.//		810817									
DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #:		C301	RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH		3370	PERF. 2786 - 2854	
M	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
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
HOGTOWN MOORE UNIT					WELL #:		1804	RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH		3431 PERF. 3290 - 3300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	22 1		-0-
11	690	#	467	-0-	-223	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
12	713	#	209	-0-	-504	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
02	448	#	129	-0-	-319	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
03	496	#	214	-0-	-282	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
CLARK					WELL #:		1	RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH		3240 PERF. 2884 - 2889
10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-	109 1		9
11	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	2		Y	-0-	9 7		-0-
12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1 9	Y	-1			1
01	T. A.		491	-0-	491	-0-	491	2		Y	-0-			1
02	T. A.		301	-0-	301	-0-	792	2		Y	-0-			1
03	T. A.		501	-0-	501	-0-	1293	2		Y	-0-			1
LOWRANCE INC.					511345									
MOBIL-ROANE			WELL #:		1	RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH		2965	PERF. 2846 - 2861	
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2 9	N	2			14
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2 9	N	2			16
12	179	R	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1 9	N	1			17
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1 9	N	1			18
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	92	3	1 9	N	1			19
*03	213	R	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2 9	N	2			21

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)												24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION												073325											
HALLMARK -A-												WELL #: 1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3278 - 3312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	589 N	524	-0-	-65	-0-					39 1	446 3	N	35						281				
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-					39 9	419 3	N	55						336				
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-					61 9	432 3	N	64						400				
01	527 N	164	-0-	-363	-0-					39 1	152 3	N	-0-						400				
02	476 N	350	-0-	-126	-0-					70 9	322 3	N	-0-						400				
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-					12 1	634 3	N	60						460				
										28 1													
										49 1													
										66 9													
HUFFMAN, FRED												WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3880 PERF. 3236 - 3246	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-					10 1	114 3	N	-0-						41				
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-					10 1	113 3	N	-0-						41				
12	155 N	129	-0-	-26	-0-					11 1	118 3	N	-0-						41				
01	124 N	42	-0-	-82	-0-					4 1	38 3	N	-0-						41				
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-					11 1	124 3	N	-0-						41				
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-					12 1	146 3	N	-0-						41				
DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)												24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC												221580											
DMV - PARKER												WELL #: 1		RRCID -> 174469		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH		3175 PERF. 2752 - 2824			
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-					151 2		N	-0-						-0-				
11	120 N	117	-0-	-3	-0-					117 2		N	-0-						-0-				
12	124 N	117	-0-	-7	-0-					117 2		N	-0-						-0-				
01	155 N	94	-0-	-61	-0-					94 2		N	-0-						-0-				
02	112 N	102	-0-	-10	-0-					102 2		N	-0-						-0-				
03	124 N	119	-0-	-5	-0-					119 2		N	-0-						-0-				
UPSHAW												WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH		3410 PERF. 2820 - 2880			
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-					196 2		N	-0-						9				
11	180 N	158	-0-	-22	-0-					158 2		N	-0-						9				
12	186 N	135	-0-	-51	-0-					135 2		N	-0-						9				
01	186 N	125	-0-	-61	-0-					125 2		N	-0-						9				
02	140 N	107	-0-	-33	-0-					107 2		N	-0-						9				
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-					135 2		N	-0-						9				
PAIR												WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2886 - 2934			
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-					125 2		N	-0-						35				
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-					118 2		N	-0-						35				
12	93 N	56	-0-	-37	-0-					56 2		N	-0-						35				
01	124 N	120	-0-	-4	-0-					120 2		N	-0-						35				
02	112 N	53	-0-	-59	-0-					53 2		N	-0-						35				
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-					120 2		N	-0-						35				
DMV OBBCO RANCH												WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH		3164 PERF. 2806 - 2977			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						7				

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580											
DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057					
M O	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
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			45
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889					
10	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-			10
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			10
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			10
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			10
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	300	2		N	-0-			10
03	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2		N	-0-			10
HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931					
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			16
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2		N	-0-			16
12	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2		N	-0-			16
01	899 N	774	-0-	-125	-0-	774	2		N	-0-			16
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			16
*03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			16
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944					
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			14
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			14
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			14
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			14
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			14
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			14
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863					
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			18
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			18
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2		N	-0-			18
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2		N	-0-			18
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	307	2		N	-0-			18
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			18
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098					
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			49
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-			49
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			49
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			49
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			49
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			49
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896					
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2		N	-0-			21
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2		N	-0-			21
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-			21
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			21
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		N	-0-			21
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			21

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		547 N	547 -0-	-0-	-0-		547 2			N	-0-					21
11		570 N	540 -0-	-30	-0-		540 2			N	-0-					21
12		589 N	521 -0-	-68	-0-		521 2			N	-0-					21
01		558 N	508 -0-	-50	-0-		508 2			N	-0-					21
02		517 N	517 -0-	-0-	-0-		517 2			N	-0-					21
*03		583 N	583 -0-	-0-	-0-		583 2			N	-0-					21
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054								
10	93	N	79 -0-	-14	-0-		79 2			N	-0-					17
11	90	N	89 -0-	-1	-0-		89 2			N	-0-					17
12	124	N	77 -0-	-47	-0-		77 2			N	-0-					17
01	93	N	92 -0-	-1	-0-		92 2			N	-0-					17
02	84	N	38 -0-	-46	-0-		38 2			N	-0-					17
03	62	N	38 -0-	-24	-0-		38 2			N	-0-					17
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070								
10	620	N	591 -0-	-29	-0-		591 2			N	-0-					51
11	600	N	552 -0-	-48	-0-		552 2			N	-0-					51
12	552	N	552 -0-	-0-	-0-		552 2			N	-0-					51
01	657	N	657 -0-	-0-	-0-		657 2			N	-0-					51
02	584	N	584 -0-	-0-	-0-		584 2			N	-0-					51
*03	633	N	633 -0-	-0-	-0-		633 2			N	-0-					51
DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887								
10	93	N	73 -0-	-20	-0-		73 2			N	-0-					48
11	72	N	72 -0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-					48
12	39	N	39 -0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-					48
01	62	N	62 -0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-					48
02	56	N	38 -0-	-18	-0-		38 2			N	-0-					48
*03	61	N	61 -0-	-0-	-0-		61 2			N	-0-					48
BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929								
10	450	N	450 -0-	-0-	-0-		450 2			N	-0-					61
11	450	N	433 -0-	-17	-0-		433 2			N	-0-					61
12	427	N	427 -0-	-0-	-0-		427 2			N	-0-					61
01	465	N	418 -0-	-47	-0-		418 2			N	-0-					61
02	444	N	444 -0-	-0-	-0-		444 2			N	-0-					61
*03	531	N	531 -0-	-0-	-0-		531 2			N	-0-					61

DESDEMONA, N. (CONGL) D & R ENTERPRISES ECHOLS, J.S. "B"				24391 500 196846		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
WELL #:				1B	RRCID ->	116074	COMPL.	DATE	02/25/1985	TOTAL	DEPTH	3373	PERF.	3235 -	3333
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2	20	9	N	18			75
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2	8	9	N	7			82
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9			91
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	-0-	1166	2	18	9	N	16			107
02	1120 N	1056	-0-	-64	-0-	-0-	1042	2	14	9	N	13			120
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2	18	9	N	16			136
DIAZ (STRAWN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. T.P. FEE (DIAZ)				24604 500 817555		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: ERATH			
WELL #:				3A	RRCID ->	050099	COMPL.	DATE	11/07/1970	TOTAL	DEPTH	1593	PERF.	1537 -	1593
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-									-0-
03	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
10	372 N	324	-0-	-48	B	-0-	44	1	280	3	N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	B	-0-	42	1	261	3	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	46	1	303	3	N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	44	1	264	3	N	-0-			-0-
02	280 N	39	-0-	-241	B	-0-	25	1	14	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-									-0-
03	372 N	146	-0-	-226	B	-0-	34	1	112	3	N	-0-			-0-
T.P. FEE (DIAZ)				WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL.	DATE	03/15/1976	TOTAL	DEPTH	1800	PERF. N/A
10	279 N	255	-0-	-24	B	-0-	15	1	240	3	N	-0-			-0-
11	270 N	234	-0-	-36	B	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	B	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	13	1	206	3	N	-0-			-0-
02	224 N	70	-0-	-154	B	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-									-0-
03	620 N	219	-0-	-401	B	-0-	13	1	206	3	N	-0-			-0-
T.P FEE (DIAZ)				WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL.	DATE	10/19/1985	TOTAL	DEPTH	1800	PERF. 1539 - 1577
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRERA				WELL #:		1C	RRCID ->	165396	COMPL.	DATE	10/24/1997	TOTAL	DEPTH	3620	PERF. 1644 - 1685
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		-0-									-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)										24618 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										033523						
STROUD										WELL #: 1	RRCID -> 078574	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5292	-	5307
M	ALLOW 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, W. L.										WELL #: 1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	-	5536
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					111
11	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	3			N	-0-					111
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					111
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					111
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

HUTCHESON										WELL #: 10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862	-	5877
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC										036556						
KAHLUA										WELL #: 1H	RRCID -> 264508	COMPL. DATE 10/18/2011	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5770	-	5780
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131						
SMELLEY										WELL #: B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	-	5963
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DEAN										WELL #: E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	-	5978
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BROWN		WELL #:		E 1	RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 3973 - 3983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	2	N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-	-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-	-0-
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
PEARSON, W.F.		WELL #:		1	RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5889 - 5895	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
WILHITE		WELL #:		1 C	RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PAFFORD, R. W.		WELL #:		1	RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618	
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-		29
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		29
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-		29
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-		29
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		29
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		29
OXXN				630579								
WOODY, G. C.		WELL #:		2	RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5878 - 5886	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	2		N	-0-		-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-		-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579										
BOYD, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	079705	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5271 - 5382			
M	ALLOW 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
10	434 N	184	-0-	-250	-0-	184	2			N	-0-			-0-
11	480 N	356	-0-	-124	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
RAGLE, L. W.				WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5808 - 5828		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCDAVID, D.Q.				WELL #:	1	RRCID ->	092351	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3654 - 3661		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852										
REYNOLDS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	086066	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5250 - 5352		
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-			16
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-			16
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			16
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			16
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-			16
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			16
REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	249644	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 5115 - 5130		
10	2744	2744	-0-	-0-	-0-	2730	3	14	9	N	13			147
11	2400	2321	-0-	-79	-0-	2302	3	19	9	N	17			164
12	2480	2410	-0-	-70	-0-	2396	3	14	9	N	13			177
01	2480	2458	-0-	-22	-0-	2428	3	30	9	N	27			204
02	2240	2062	-0-	-178	-0-	2062	3			N	-0-			204
03	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	2294	3			N	-0-			204
DICEY (5200)				24618 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
RAGLE				WELL #:	1	RRCID ->	034842	COMPL. DATE	08/01/1962	TOTAL DEPTH	5535	PERF. N/A		
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-

DICEY (5200)														
OXXN														
CLARK, A. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	1333 N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2				N	-0-		31
11	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2				N	-0-		31
12	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2				N	-0-		31
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2				N	-0-		31
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2				N	-0-		31
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2				N	-0-		31
DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)														
OXXN														
WRIGHT-HARDIN														
WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)														
OXXN														
WRIGHT-HARDIN														
WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601														
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-		23
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2				N	-0-		23
12	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2				N	-0-		23
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2				N	-0-		23
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-		23
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-		23
DICEY, S. (CONGL B)														
MKS NATURAL GAS COMPANY														
SAVAGE														
WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190														
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2				N	-0-		20
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2				N	-0-		20
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2				N	-0-		20
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-		20
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2				N	-0-		20
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-		20
WILEY "A"														
WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029														
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-		24
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		24
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-		24
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-		24
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-		24
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-		24
DICK WYATT (DUFFER)														
ANDERSON PRODUCTION														
MCCAULEY, CLAUD														
WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892														
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-		-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2				N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DICKERSON (CONGLOMERATE) HITEX RESOURCES, LP DICKERSON "C"										24653 500 390521	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 4										RRCID -> 119202	COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852	PERF. 4170	-	4178			
M 0	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					
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			38					
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2		N	-0-			38					
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2		N	-0-			38					
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-			38					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38					
DICKERSON										WELL #: 7	RRCID -> 122540	COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4123	-	4329		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			17					
11	150 N	140	-0-	-10	-0-		140	2		N	-0-			17					
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		N	-0-			17					
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-			17					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17					
DICKIE RANCH (CONGL) GOOPCO, INC. BRAZOS										24665 200 315960	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 1										RRCID -> 271349	COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468	PERF. 4354	-	4382			
10	620 #	73	-0-	-547	-0-		62	2	11 9	N	10			155					
11	360 #	222	-0-	-138	-0-		203	2	19 9	N	17			172					
12	279 #	175	-0-	-104	-0-		146	2	29 9	N	26			198					
01	186 #	142	-0-	-44	-0-		135	2	7 9	N	6	157 1		47					
02	196 N	115	-0-	-81	-0-		91	2	24 9	N	22			69					
03	186 N	140	-0-	-46	-0-		126	2	14 9	N	13			82					
DILLARD (MARBLE FALLS) KLH OIL & GAS, INC. TABER RANCH -A-										24745 555 448810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 102										RRCID -> 100591	COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 3073	PERF. 2638	-	2644			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-					
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-			-0-					
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-			-0-					
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-			-0-					
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-			-0-					
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-					
TABER RANCH "A"										WELL #: 106	RRCID -> 104132	COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2663	-	2675		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-			-0-					
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-			-0-					
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-			-0-					
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-			-0-					
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-			-0-					
03	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-			-0-					
TABER "A"										WELL #: 103	RRCID -> 184626	COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2838	-	2847		
10	124 N	112	-0-	-12	-0-		111	2	1 9	N	1			12					
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-		120	2	1 9	N	1			13					
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-		119	2	1 9	N	1			14					
01	124 N	114	-0-	-10	-0-		113	2	1 9	N	1			15					
02	112 N	105	-0-	-7	-0-		104	2	1 9	N	1			16					
03	124 N	112	-0-	-12	-0-		111	2	1 9	N	1			17					

DILLER (LAKE SAND) VAN OPERATING, LTD. STUNKARD UNIT				24772 400 881442	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD						
				WELL #:	2	RRCID ->	166135	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 4314	-	4324			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
STUNKARD "2B"				WELL #:	2	RRCID ->	177547	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4270	-	4282			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
DILLER (MORAN, UPPER) DILLER & DILLER DILLER "49A"				24772 520 220400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALLAHAN						
				WELL #:	1	RRCID ->	136938	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 2354	-	2368			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					36
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			
10	311 N	311	-0-	-0-		-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	300 N	277	-0-	-23		-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310 N	290	-0-	-20		-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-		-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-		-0-	323	2			N	-0-					-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-		-0-	339	2			N	-0-					-0-
EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. SIMPSON				257037	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER						
				WELL #:	1	RRCID ->	185426	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2747	-	2752			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GUESS				850964	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER						
				WELL #:	1	RRCID ->	117704	COMPL. DATE	08/08/1985	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2634	-	2647			
10	124 N	99	-0-	-25		-0-	99	3			N	-0-					49
11	120 N	73	-0-	-47		-0-	73	3			N	-0-					49
12	93 N	84	-0-	-9		-0-	84	3			N	-0-					49
01	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	3			N	-0-					49
02	82 N	82	-0-	-0-		-0-	82	3			N	-0-					49
*03	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	3			N	-0-					49

DILLON (STRAWN)														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
TEJAS-CLAYTON //CONT.// 850964														
WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653														
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
10	1085 N	686	-0-	-399	-0-	686	3			N	-0-			6
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	596	3			N	-0-			6
12	837 N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-			6
01	682 N	391	-0-	-291	-0-	391	3			N	-0-			6
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			6
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-			6
DILLON (DUFFER)														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
MURDOCK, NORMA 355586														
WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864														
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSE-BENNETT (GRANT)														
PROCO OPERATING CO., INC. 24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
BENNETT 679595														
WELL #: 1 RRCID -> 095424 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 3342														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOME (DUFFER)														
R & D OPERATING, INC. 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
HARRISS, V. (B) 685874														
WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681														
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-			-0-
HARRISS, V. -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOMINEY (CADD0)														
PROCO OPERATING CO., INC. 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE														
DOMINEY 679595														
WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581					N	-0-			15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT			15

DOMINEY (CADD0)		//CONT.//		25242 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
SANTA FE-ATCHISON		WELL #:		5A	RRCID ->	120106	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2612 - 2646			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974					N	NO RPT			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	292					N	NO RPT			-0-

DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
O'RYAN OIL AND GAS		617042													
BOYD -B-		WELL #:		17	RRCID ->	036284	COMPL. DATE	04/29/1965	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	N/A			
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3				N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-			-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-			-0-
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-			-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3				N	-0-			-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-			-0-

BOYD B		WELL #:		9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				Y	-0-			190
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3				Y	-0-			190
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				Y	-0-			190
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3				Y	-0-			190
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-			190
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			190

DOROTHY SUE, SE. (CADD0)		25485 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
PITZER, P.W.		WELL #:		3	RRCID ->	124931	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4000 - 4005			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOSS (4900)			25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												809930												
DOSS FOUNDATION GAS UNIT												WELL #:		1 T	RRCID -> 084920	COMPL. DATE 03/12/1979	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4938 - 4943						
M	0	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	* * CODE	EOM BALANCE								
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-				32								
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-				32								
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-				32								
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-				32								
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	-0-				32								
*03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-				32								
MCKEON GAS UNIT												WELL #:		2 T	RRCID -> 086269	COMPL. DATE 01/21/1980	TOTAL DEPTH 5523	PERF. N/A						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
THREATT GAS UNIT												WELL #:		1	RRCID -> 094548	COMPL. DATE 04/30/1981	TOTAL DEPTH 5095	PERF. 4914 - 4924						
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	490	2	N	-0-				54								
11		450 N	54	-0-	-396	-0-	16	1	38	2	N	-0-				54								
12		434 N	313	-0-	-121	-0-	27	1	286	2	N	-0-				54								
01		527 N	292	-0-	-235	-0-	46	1	246	2	N	-0-				54								
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-				54								
*03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	7	1	379	2	N	-0-				54								
WALKER, M. E.												WELL #:		1	RRCID -> 099462	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4822 - 4829						
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	2	N	-0-				6								
11		390 N	208	-0-	-182	-0-	62	1	146	2	N	-0-				6								
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	-0-				6								
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	29	1	154	2	N	-0-				6								
02		196 N	163	-0-	-33	-0-	64	1	99	2	N	-0-				6								
03		217 N	163	-0-	-54	-0-	3	1	160	2	N	-0-				6								
DOUBLE DIAMOND (STRAWN)												25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC												726791												
HARRISON												WELL #:		1A	RRCID -> 126660	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4727	PERF. 1390 - 1400						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
VACA OPERATING COMPANY LLC												881161												
BRENDER												WELL #:		1	RRCID -> 154865	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 1990	PERF. 1764 - 1768						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)			//CONT.//		25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
XTO ENERGY INC.					945936															
HARRISON					WELL #: 3		RRCID -> 154861		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

HARRISON					WELL #: 1		RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1536		-		1541			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

DOUBLE -F- (STRAWN)					25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION, INC.					197690															
STUART					WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1602		-		1666			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

STUART 54					WELL #: 5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706		PERF. 1442		-		1499			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

STUART, S J "B"					WELL #: 2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1630		-		1642			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

STUART "54"					WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1509		-		1624	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
SABLE OPERATING COMPANY				742236										
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH		4011 PERF. 1653 - 1663			
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
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	42 7		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683	3		7 9	Y	6			6
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			6
02	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	3			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	559					Y	NO RPT			6
DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
BACON ENERGY				042398										
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID -> 087915		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3760 - 3770			
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUG COOK (DUFFER)				25794 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
PITCOCK, INC.				665870										
ELAM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 198397		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH		3902 PERF. 3886 - 3890			
10	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-			210
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	13	2	6	9	N	5			215
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	35	2	9	9	N	8			223
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			223
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			223
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			223
DOUGLASS. (BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION				044650										
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH		4865 PERF. 4281 - 4317			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUGLASS (STRAWN)				25868 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION				044650										
JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH		4205 PERF. 3002 - 3012			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNHAM & YOUNG		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622							
NORRIS, H. O.		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE	
PETEX		659782							
LAWSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774	
10	1147 #	795	-0-	-352	-0-	795 2		N	-0-
11	990 #	805	-0-	-185	-0-	805 2		N	-0-
12	961 #	806	-0-	-155	-0-	806 2		N	-0-
01	930 #	819	-0-	-111	-0-	819 2		N	-0-
02	784 #	729	-0-	-55	-0-	729 2		N	-0-
03	837 #	770	-0-	-67	-0-	770 2		N	-0-
ROGERS, FRED E.		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828	
10	651 #	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-
11	630 #	624	-0-	-6	-0-	624 2		N	-0-
12	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-
01	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-
02	588 #	565	-0-	-23	-0-	565 2		N	-0-
03	651 #	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY		752600							
BARNETT, R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686	
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-
01	186 #	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161 2		N	-0-
03	186 #	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-
BARNETT, R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 134861		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696	
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107 2		N	-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-
UNDERWOOD, TROYAT		876173							
UNDERWOOD, TROYAT		WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B										CNTY: COMANCHE									
WATSON OIL & GAS, INC. 901174																			
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980										TOTAL	DEPTH	2930	PERF.	2648	-	2667			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-					-0-	
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-					-0-	
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-					-0-	
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-					-0-	
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-					-0-	
*03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-					-0-	
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979										TOTAL	DEPTH	2860	PERF.	2593	-	2814			
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					26	
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2				N	-0-					26	
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					26	
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					26	
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					26	
*03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					26	
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980										TOTAL	DEPTH	2877	PERF.	2812	-	2826			
10	372 #	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	2				Y	-0-					-0-	
11	330 #	277	-0-	-53	-0-	-0-	277	2				Y	-0-					-0-	
12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2				Y	-0-					-0-	
01	341 #	293	-0-	-48	-0-	-0-	293	2				Y	-0-					-0-	
02	308 #	302	-0-	-6	-0-	-0-	302	2				Y	-0-					-0-	
03	372 #	315	-0-	-57	-0-	-0-	315	2				Y	-0-					-0-	
SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980										TOTAL	DEPTH	2866	PERF.	2798	-	2810			
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	2				Y	-0-					36	
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	3				Y	-0-					36	
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2				Y	-0-					36	
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	2				Y	-0-					36	
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					36	
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2				Y	-0-					36	
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978										TOTAL	DEPTH	2830	PERF.	2738	-	2742			
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2				N	-0-					-0-	
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2				N	-0-					-0-	
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978										TOTAL	DEPTH	2965	PERF.	2792	-	2795			
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	-0-	66	2				N	-0-					26	
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	-0-	79	2				N	-0-					26	
12	124 #	73	-0-	-51	-0-	-0-	73	2				N	-0-					26	
01	124 #	54	-0-	-70	-0-	-0-	54	2				N	-0-					26	
02	112 #	38	-0-	-74	-0-	-0-	38	2				N	-0-					26	
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					26	
SNIDER WELL #: 1 RRCID -> 138053 COMPL. DATE 06/00/1979										TOTAL	DEPTH	2890	PERF.	2670	-	2680			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14																			

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-		18
11	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	2		N	-0-		18
12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		18
01	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-		18
02	364 #	321	-0-	-43	-0-	321	2		N	-0-		18
03	403 #	300	-0-	-103	-0-	300	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												
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-		-0-
11	570 N	468	-0-	-102 B	-0-	468	2		N	-0-		-0-
12	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2		N	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-		-0-
02	448 N	435	-0-	-13 B	-0-	435	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-		-0-
RUTLEDGE, KENNY 739150												
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504												
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	6	1	89	2	N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	6	1	89	2	N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	6	1	93	2	N	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3 B	-0-	81	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	5	1	80	2	N	-0-	-0-
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) GALA RESOURCES, LTD. KEITH														26787 509 293081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-				125 2			N	-0-						-0-				
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-				188 2			N	-0-						-0-				
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-				186 2			N	-0-						-0-				
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-				215 2			N	-0-						-0-				
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-				199 2			N	-0-						-0-				
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-				215 2			N	-0-						-0-				
RUTLEDGE, KENNY CLARK														739150		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR			
WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A																							
10	93 N	85	-0-	-8	-0-				6 1			79 2	N	-0-					-0-				
11	90 N	83	-0-	-7	-0-				6 1			77 2	N	-0-					-0-				
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-				5 1			80 2	N	-0-					-0-				
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-				83 2				N	-0-					-0-				
02	84 N	77	-0-	-7	-0-				77 2				N	-0-					-0-				
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-				5 1			79 2	N	-0-					-0-				
DYESS (FRY SAND) BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC DYESS AIR FORCE BASE														26892 498 078050		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR			
WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454																							
10	186 #	150	-0-	-36	-0-				150 3			N	-0-						-0-				
11	180 #	174	-0-	-6	-0-				174 3			N	-0-						-0-				
12	186 #	159	-0-	-27	-0-				159 3			N	-0-						-0-				
01	186 #	175	-0-	-11	-0-				175 3			N	-0-						-0-				
02	168 #	134	-0-	-34	-0-				134 3			N	-0-						-0-				
03	186 #	148	-0-	-38	-0-				148 3			N	-0-						-0-				
EVB (L. CADDO LIME) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD, C. E.														27032 675 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442																							
10	1892	-0-	-0-	-1892	-0-							N	-0-						-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
EVB (PALO PINTO) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT														27032 750 159500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
WELL #: 5057 RRCID -> 270763 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780																							
10	93 N	11	-0-	-82	-0-				11 2			N	-0-						-0-				
11	60 N	18	-0-	-42	-0-				18 2			N	-0-						-0-				
12	31 N	17	-0-	-14	-0-				17 2			N	-0-						-0-				
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-				19 2			N	-0-						-0-				
02	28 N	19	-0-	-9	-0-				19 2			N	-0-						-0-				
03	31 N	9	-0-	-22	-0-				9 2			N	-0-						-0-				

E 115 (MISS. CONS.) CLEAR FORK, INCORPORATED NEWELL 12-2				27054 500 159500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD				
				WELL #:	1D	RRCID -> 157625	COMPL. DATE 12/23/1995	TOTAL DEPTH 5070	PERF. 4838	-	4848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2002																
NEWELL 12-12				WELL #:	1D	RRCID -> 158939	COMPL. DATE 06/11/1996	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4856	-	4885					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
MATTHEWS TRUST "13"				WELL #:	1	RRCID -> 260485	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4804	-	4917					
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-2				881442 WELL #:	2D	RRCID -> 156272	COMPL. DATE 07/08/1995	TOTAL DEPTH 5198	PERF. 5023	-	5050					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
EAST VIEW (MISS.) VAN OPERATING, LTD. CASEY "58" UNIT				27306 250 881442 WELL #:	ASSOCIATED	RRCID -> 175069	COMPL. DATE 08/14/1999	TOTAL DEPTH 4824	PERF. 4666	-	4734	CNTY: SHACKELFORD				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					137
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003																
EASTER BROTHERS (CHAPPELL) VAN OPERATING, LTD. JETER "15" UNIT				27330 400 881442 WELL #:	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 156563	COMPL. DATE 09/26/1995	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4652	-	4685	CNTY: SHACKELFORD				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	T. A.	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					142
03	14B2 EXT	16	-0-	16	26	16	3			N	-0-					142

EASTLAND COUNTY REGULAR										27358 001 ASSOCIATED 49B										CNTY: EASTLAND									
ABEREGG, R.D. HUCKABY										002600 WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE										
10	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
11	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
12	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
01	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
02	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
03	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
HUCKABY										WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486																			
10	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
11	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
12	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
01	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
02	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
03	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-										
AMERICAN WEST INGRAM "C"										019738 WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632																			
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11										
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11										
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11										
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11										
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11										
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					11										
ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN										022922 WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745																			
10	403 #	279	-0-	-0-		-124		-0-	279	2			N	-0-					60										
11	390 #	307	-0-	-0-		-83		-0-	307	2			N	-0-					60										
12	403 #	275	-0-	-0-		-128		-0-	275	2			N	-0-					60										
01	403 #	335	-0-	-0-		-68		-0-	335	2			N	-0-					60										
02	364 #	250	-0-	-0-		-114		-0-	250	2			N	-0-					60										
*03	392 R	392	-0-	-0-		-0-		-0-	392	2			N	-0-					60										
BACON ENERGY KINNEBREW, L. L.										042398 WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530																			
10	105 R	105	-0-	-0-		-0-		-0-	105	3			N	-0-					-0-										
11	102 R	102	-0-	-0-		-0-		-0-	102	3			N	-0-					-0-										
12	80 R	80	-0-	-0-		-0-		-0-	80	3			N	-0-					-0-										
01	80 R	80	-0-	-0-		-0-		-0-	80	3			N	-0-					-0-										
*02	78 R	78	-0-	-0-		-0-		-0-	78	3			N	-0-					-0-										
03	31 #	NO RPT	-0-	-0-		-31		-0-					N	NO RPT					-0-										
KINNEBREW, L. L.										WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502																			
10	102 R	102	-0-	-0-		-0-		-0-	102	3			N	-0-					-0-										
11	100 R	100	-0-	-0-		-0-		-0-	100	3			N	-0-					-0-										
12	90 R	90	-0-	-0-		-0-		-0-	90	3			N	-0-					-0-										
01	80 R	80	-0-	-0-		-0-		-0-	80	3			N	-0-					-0-										
*02	100 R	100	-0-	-0-		-0-		-0-	100	3			N	-0-					-0-										
03	31 #	NO RPT	-0-	-0-		-31		-0-					N	NO RPT					-0-										

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY										//CONT.// 042398											
RINGLING LAKE (BEARD)										WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-				
11		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-				
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-				
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-				
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-				
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-				
RINGLING LAKE (BEARD)										WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386			
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-				
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-				
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-				
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-				
*02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-				
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-				
ABBOTT-REYNOLDS										WELL #: 1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860			
10		186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-				
11		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-				
12		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-				
01		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-				
02		112 #	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-				
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-				
REYNOLDS, J. H.										WELL #: 1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386			
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-				
11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-				
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-				
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-				
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-				
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-				
REYNOLDS, J. H.										WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399			
10		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-				
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-				
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-				
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-				
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-				
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-				
BEARD -4-										WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BOYKIN, ROSS OIL CO.				085187						
DOWNTAIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 113916	COMPL. DATE 03/07/1977	TOTAL DEPTH	4061	PERF. 3797	- 3809
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CONRAD & CECIL MILLER		WELL #:		5	RRCID -> 129167	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3572	- 3592
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563 3	RRCID -> 108281	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A	
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2				-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2				-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2				-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2				-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22 2				-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2				-0-
HARRELL, J.C. "X"		WELL #:		4	RRCID -> 108332	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1753	- 1806
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2				-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2				-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2				-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2				-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22 2				-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2				-0-
BROWN, E.R. FUNK "A"		WELL #:		1	RRCID -> 138543	COMPL. DATE 08/20/1982	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3791	- 3799
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ELMA WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 138544	COMPL. DATE 06/19/1984	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3317	- 3930
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	357 2	6 9	N	5	114
11	517 R	517	-0-	-0-	-0-	492 2	25 9	N	23	28
12	406 R	406	-0-	-0-	-0-	403 2	3 9	N	3	31
01	392 R	392	-0-	-0-	-0-	386 2	6 9	N	5	36
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	341 2	7 9	N	6	42
*03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	346 2	7 9	N	6	48

EASTLAND COUNTY REGULAR													CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
RICHTER, C. W.														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B														
//CONT.// 088563														
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117														
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
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
11	150 #	36	-0-	-114	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
12	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
01	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			-0-

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	200	2	18	9	N	16			140
11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	215	2	17	9	N	15			155
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	241	2	15	9	N	14			169
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	153	2	43	9	N	39	163	1	45
02	224 #	104	-0-	-120	-0-	102	2	2	9	N	2			47
03	248 #	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-			47

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454														
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-

KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741														
10	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
*03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-

CDJ OIL CO. 140598														
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.										//CONT.// 140598											
COOPER										WELL #: 1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3315 - 3321			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					9	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					9	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					9	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					9	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					9	
03	14B	DENY	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			
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-							N		-0-					-0-	
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-							N		-0-					-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726											
THOMPSON, DAVE										WELL #: 3		RRCID -> 128862		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3267 - 3398			
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
OPAL										WELL #: 1		RRCID -> 131129		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 3489		PERF. 3249 - 3378			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 THOMPSON, DAVE WELL #: RRCID -> 131130 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3238 - 3380

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2010

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

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

10	279 #	137	-0-	-142	-0-	137	2				N	-0-				-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-				-0-
12	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2				N	-0-				-0-
01	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2				N	-0-				-0-
02	140 #	132	-0-	-8	-0-	132	2				N	-0-				-0-
*03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-				-0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

10	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2				N	-0-				-0-
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	2				N	-0-				-0-
12	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2				N	-0-				-0-
01	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2				N	-0-				-0-
02	224 #	116	-0-	-108	-0-	116	2				N	-0-				-0-
03	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2				N	-0-				-0-

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

*04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-				-0-
*05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2				N	-0-				-0-
*06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2				N	-0-				-0-
*07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-				-0-
*08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2				N	-0-				-0-
*09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-				-0-
*10	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2				N	-0-				-0-
*11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2				N	-0-				-0-
*12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2				N	-0-				-0-
*01	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2				N	-0-				-0-
*02	196 #	174	-0-	-22	-0-	174	2				N	-0-				-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	193	2	20	9		N	18				18

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					7
PROCTOR, M. O. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 181806	COMPL. DATE 04/21/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2565	- 3148
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					1
HODGES & RISTER		390845								
HITTON -C-		WELL #:		4 C	RRCID -> 263009	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163	- 3207
10	279 #	207	-0-	-72	-0-	207 2				-0-
11	270 #	186	-0-	-84	-0-	186 2				-0-
12	248 #	195	-0-	-53	-0-	195 2				-0-
01	248 #	174	-0-	-74	-0-	174 2				-0-
02	196 #	184	-0-	-12	-0-	184 2				-0-
03	217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2				-0-
HITTON -C-		WELL #:		1	RRCID -> 263227	COMPL. DATE 09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730	- 3735
10	899 #	690	-0-	-209	-0-	690 2				-0-
11	870 #	622	-0-	-248	-0-	622 2				-0-
12	837 #	648	-0-	-189	-0-	648 2				-0-
01	837 #	580	-0-	-257	-0-	580 2				-0-
02	644 #	611	-0-	-33	-0-	611 2				-0-
03	682 #	661	-0-	-21	-0-	661 2				-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	
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	275 3				86
11	270 #	109	-0-	-161	-0-	109 3				86
12	279 #	117	-0-	-162	-0-	117 3				86
01	279 #	109	-0-	-170	-0-	109 3				86
02	252 #	93	-0-	-159	-0-	93 3				86
03	279 #	66	-0-	-213	-0-	66 3				86
ROBERTS, ANNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 144434	COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2891	- 2903
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3				-0-
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3				-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3				-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3				-0-
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3				-0-
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3				-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2			-0-
11		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				-0-
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				-0-
01		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				-0-
02		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
03		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070								
FLATWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 227478	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH	3633	PERF. 3476 -	3500
10		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2			-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2			-0-
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2			-0-
01		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2			-0-
*02		56 #	55	-0-	-1	-0-	55 2			-0-
*03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741								
ELDER		WELL #:		1	RRCID -> 118471	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 3294 -	3430
10		155 #	93	-0-	-62	-0-	93 2			57
11		120 #	93	-0-	-27	-0-	93 2			57
12		124 #	93	-0-	-31	-0-	93 2		57 7	-0-
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2			-0-
02		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2			-0-
*03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
SNOW-HARRELL		WELL #:		10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3746 -	3762
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID -> 129518	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3740 -	3760
10	248 #	149	-0-	-99	-0-	-0-	149 2			-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2			-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2			-0-
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	-0-	120 2			-0-
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	-0-	110 2			-0-
03	155 #	65	-0-	-90	-0-	-0-	65 2			-0-
LOWRANCE INC.		511345								
MC DONNELL		WELL #:		3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3534 -	3773
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	-0-	11 3			-0-
11	12 #	10	-0-	-2	-0-	-0-	10 3			-0-
12	12 #	11	-0-	-1	-0-	-0-	11 3			-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3			-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3			-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	0	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	
10		93 #	85	-0-	-8	-0-			85	3				N	-0-						-0-	
11		90 #	72	-0-	-18	-0-			72	3				N	-0-						-0-	
12		93 #	73	-0-	-20	-0-			73	3				N	-0-						-0-	
01		93 #	64	-0-	-29	-0-			64	3				N	-0-						-0-	
02		84 #	67	-0-	-17	-0-			67	3				N	-0-						-0-	
03		93 #	82	-0-	-11	-0-			82	3				N	-0-						-0-	
SNEED		WELL #:		1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH		3207 PERF. 3056 - 3074										
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-			98	3				N	-0-						-0-	
11		90 #	70	-0-	-20	-0-			70	3				N	-0-						-0-	
12		93 #	53	-0-	-40	-0-			53	3				N	-0-						-0-	
01		93 #	54	-0-	-39	-0-			54	3				N	-0-						-0-	
02		84 #	65	-0-	-19	-0-			65	3				N	-0-						-0-	
03		93 #	62	-0-	-31	-0-			62	3				N	-0-						-0-	
MITCHELL, RODNEY		WELL #:		571775		RRCID -> 131000		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH		1603 PERF. 1524 - 1534										
CROWELL, EDNA																						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
NT MINERALS, LLC		WELL #:		615872		RRCID -> 253319		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH		3715 PERF. 2046 - 2048										
MITCHAM, J. R.																						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
RHYNE, J.V.		WELL #:		706379		RRCID -> 262640		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH		2543 PERF. 2352 - 2358										
CURRY, S. O.																						
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-								N	-0-							-0-	
11	60 #	11	-0-	-49	-0-			11	2				N	-0-							-0-	
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-			11	2				N	-0-							-0-	
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-			116	2				N	-0-							-0-	
*02	278 R	278	-0-	-0-	-0-			278	2				N	-0-							-0-	
03	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-								N	NO RPT							-0-	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543		RRCID -> 129046		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3349 - 3362										
WAYNICK																						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		//CONT.// 767543														
WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
SHULTS, ROBERT L.		779235														
SHULTS, CECIL G.		WELL #: 1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SO OPERATING COMPANY		800281														
CARR, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617								
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	392 #	232	-0-	-160	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*03	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
CARR, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930								
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	196 #	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
SQUARE ONE ENERGY, INC.		810817														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 21		RRCID -> 239029		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443								
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: E 5		RRCID -> 244409		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															49B		CNTY: EASTLAND							
SQUARE ONE ENERGY, INC.																								
DESDEMONA FIELD UNIT																								
															27358 001		ASSOCIATED		610817					
															WELL #: E 4		RRCID -> 245485		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3287 - 3307	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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	AMT	BALANCE				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT															WELL #: E 6		RRCID -> 245486		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 2603 - 2630	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-						-0-				
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		106	3			N	-0-						-0-				
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-						-0-				
*02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-						-0-				
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-						-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT															WELL #: 4501		RRCID -> 247639		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3150 - 3315	
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-						-0-				
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-						-0-				
12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58	3			N	-0-						-0-				
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		51	3			N	-0-						-0-				
*02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-						-0-				
*03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-						-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT															WELL #: 4502H		RRCID -> 253245		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 3334		PERF. 4225 - 5810	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT															WELL #: 4503H		RRCID -> 253330		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 3212		PERF. 4290 - 6270	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT															WELL #: E 24		RRCID -> 253801		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 3391		PERF. 3256 - 3276	
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-						-0-				
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-						-0-				
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-						-0-				
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-						-0-				
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-						-0-				
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-						-0-				
HOGTOWN MOORE UNIT															WELL #: 29H		RRCID -> 265305		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 3290 - 3300	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD				824340							
SPENCER		WELL #:		1	RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3150	- 3170
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
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 3154	- 3166
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
EUDY		WELL #:		1	RRCID -> 162713		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF. 3057	- 3062
10	682 #	580	-0-	-102	-0-	574	3	6 9 N	5		149
11	636 R	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6 9 N	5		154
12	620 #	616	-0-	-4	-0-	609	3	7 9 N	6		160
01	589 #	568	-0-	-21	-0-	561	3	7 9 N	6		166
02	588 #	533	-0-	-55	-0-	526	3	7 9 N	6		172
03	651 #	562	-0-	-89	-0-	556	3	6 9 N	5		177
T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912			RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2381	- 2385
TAFF		WELL #:		5							
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TAFF		WELL #:		6	RRCID -> 267486		COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2388	- 2392
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TURNING POINT OIL, INC.		874267			RRCID -> 146631		COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3246	- 3282
HART, I. N.		WELL #:		2							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579						
BOUQUET, T.		WELL #:		1	RRCID -> 123754	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF. 2562	- 2572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WATSON, DALTON				901144						
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 252095	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3151	- 3161
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON, JERRY L.				929305						
SCOTT, D.K.		WELL #:		1	RRCID -> 125381	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3209	- 3242
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ABEREGG, R.D.				002600						
JONES		WELL #:		1	RRCID -> 078242	COMPL. DATE 07/24/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 3156	- 3160
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-		-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99 2	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		-0-
ANDERSON PRODUCTION				022922						
BRASHEARS, H.		WELL #:			RRCID -> 020987	COMPL. DATE 08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3200	- 3210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011										
ALVEY		WELL #:		1 T	RRCID -> 071750	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF. N/A	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	Y	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-		-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	Y	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	Y	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	289	2	28	9	N	25		145
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	259	2	69	9	N	63	175 1	33
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	424	2	32	9	N	29		62
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	260	2	77	9	N	70		132
02	308 N	230	-0-	-78	-0-	188	2	42	9	N	38		170
03	465 N	288	-0-	-177	-0-	244	2	44	9	N	40		210
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628													
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626													
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-		-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-		-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625													
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603													
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-		25
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-		25
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-		25
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-		25
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124	2			N	-0-		25
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		25
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002													
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		2
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		2
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-		2
01	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-		2
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-		2
03	651 N	232	-0-	-419	-0-	232	2			N	-0-		2
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678													
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922									
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	36
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	36
12	620 N	423	-0-	-197	-0-	423 2		N	36
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	715 2		N	36
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	36
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	36
CRAWFORD, A. D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566									
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 2		N	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056									
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	90
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	90
12	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	90
01	775 N	423	-0-	-352	-0-	423 2		N	90
02	1092 N	231	-0-	-861	-0-	231 2		N	90
03	403 N	277	-0-	-126	-0-	277 2		N	90
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622									
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169 2	9 9	N	130
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	130
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	N	131
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	132 2	36 9	N	164
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	103 2	8 9	N	171
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	171

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			33	
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	223	2			N	-0-			33	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			33	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			33	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			33	
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			33	
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736																
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			65	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			65	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			65	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			65	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			65	
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			65	
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532																
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			64	
11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			64	
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			64	
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			64	
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			64	
*03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			64	
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508																
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			56	
11	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			56	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			56	
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			56	
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			56	
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			56	
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652																
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			175	
11	1680 N	1349	-0-	-331	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1			176	
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1			177	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2			179	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	N	3			182	
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	N	8			190	
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151																
10	0 >	7463	-0-	7463	183085	7454	2	9	9	N	8				219	
11	7500	7989	-0-	489	183574	7980	2	9	9	N	8				227	
12	7750	7188	-0-	-562	183012	7187	2	1	9	N	1	177	1		51	
01	7750	6790	-0-	-960	182052	6771	2	19	9	N	17				68	
02	7000	6444	-0-	-556	181496	6444	2			N	-0-				68	
*03	7750	6570	-0-	-1180	180316	6556	2	14	9	N	13				81	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND							
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450																	
INLAND										WELL #:	2	RRCID -> 123010	COMPL. DATE 01/01/1987	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2976 -	2986
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-				
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-				
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-				
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-				
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
INLAND										WELL #:	1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 2946 -	2966
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-				
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-				
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-				
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-				
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-				
03	0 N	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	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			24				
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			24				
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			24				
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			24				
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			24				
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			24				
HUCKABY, T.C.										WELL #:	2	RRCID -> 078582	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3134 -	3140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
GAILEY, N.C. ET AL UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 096381	COMPL. DATE 07/10/1988	TOTAL DEPTH	645	PERF. 570 -	620
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
GAILEY, N. C. ET AL UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 096382	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH	626	PERF. 362 -	374
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-				
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-				
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-				
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-				
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-				
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	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
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50	2	15	9	N	14			81
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	40	2	15	9	N	14			95
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			95
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			95
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-			95
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			95
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798														
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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														
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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														
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	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														
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	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														
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846														
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-	-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-

SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH		3565 PERF. 2963 - 2979	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-

SIBLEY		WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH		3615 PERF. 3038 - 3046	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-

SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH		991 PERF. 877 - 884	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-	-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-

SIBLEY		WELL #: 22A		RRCID -> 134899		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH		990 PERF. 868 - 878	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-

SIBLEY		WELL #: 23A		RRCID -> 135859		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH		864 PERF. 826 - 864	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-	-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-	-0-

SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH		932 PERF. 777 - 820	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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	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							
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-							
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-							
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-							
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-							
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-							
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-							
SIBLEY										WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		961 PERF.		853 - 856	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-							
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-							
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-							
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-							
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-							
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-							
N.C. GAILEY "A" UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH		3257 PERF.		1474 - 1618	
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-							
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-							
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-							
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-							
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-							
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-							
SIBLEY										WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH		740 PERF.		733 - 740	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-							
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-							
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-							
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-							
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-							
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-							
SIBLEY										WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH		3400 PERF.		3004 - 3010	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-							
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-							
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-							
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-							
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-							
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-							
BECK, RAYMOND										WELL #: 3		RRCID -> 147530		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH		3900 PERF.		3529 - 3839	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-							
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-							
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-							
THOMAS										WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH		4200 PERF.		3244 - 3250	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5			169							
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	106	2	19	9	N	17	167	1	19							
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	107	2	8	9	N	7			26							
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	9	N	18			44							
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	96	2	12	9	N	11			55							
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			55							

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563														
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-	-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2				N	-0-	-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2				N	-0-	-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2				N	-0-	-0-
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2				N	-0-	-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2				N	-0-	-0-
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2				N	-0-	-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2				N	-0-	-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2				N	-0-	-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2				N	-0-	-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2				N	-0-	-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2				N	-0-	-0-
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2				N	-0-	-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2				N	-0-	-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2				N	-0-	-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2				N	-0-	-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2				N	-0-	-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BRECK OPERATING CORP. 089974														
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482														
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1060	3	32	9	N	29		136
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	980	3	33	9	N	30		166
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	980	3	22	9	N	20		186
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	972	3	34	9	N	31	172 1	45
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	815	3	23	9	N	21		66
*03	992	N	889	-0-	-103	-0-	865	3	24	9	N	22		88
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653														
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-	-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-	-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-	-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-	-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623														
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-	-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-	-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-	-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-	-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634														
M	ALLOW 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
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633														
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C S J, INC. 121073														
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CDJ OIL CO. 140598														
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENTON OIL & GAS COMPANY 216443														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724														
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724																
CUNNINGHAM WELL #: 3											RRCID -> 135982	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 1460	- 1470	
M	ALLOW 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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
NORWOOD											WELL #: 51	RRCID -> 144039	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3575	- 3582
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BREWER, F.											WELL #: 9702	RRCID -> 217109	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3502	- 3512
10	1085 N	326	-0-	-759	-0-	326	2			N	-0-			45		
11	960 N	240	-0-	-720	-0-	240	2			N	-0-			45		
12	744 N	183	-0-	-561	-0-	183	2			N	-0-			45		
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			45		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			45		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
HARRISON											WELL #: 1	RRCID -> 124074	COMPL. DATE 04/25/1978	TOTAL DEPTH 3836	PERF. 3450	- 3456
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	504	2	7	9	N	6			63		
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	459	2	7	9	N	6			69		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			75		
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	388	2	29	9	N	26			101		
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	391	2	44	9	N	40			141		
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	467	2	63	9	N	57	180	1	18		
FOX, A. L.											281293					
FOX A.L.											WELL #: 1	RRCID -> 062927	COMPL. DATE 02/23/1963	TOTAL DEPTH 1445	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
GAYLYN, INC. 298362									
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
H. BRYAN POFF, LLC 340115									
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267									
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3		83
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3		83
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		83
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		83
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		83
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		83
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766									
10	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3		-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3		-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		-0-
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		-0-
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730									
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3		-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3		-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		-0-
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115													
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A													
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HEROD, BILL 379925													
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175													
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2				N	-0-	-0-
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2				N	-0-	-0-
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2				N	-0-	-0-
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2				N	-0-	-0-
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	255	2				N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT	-0-
HOFFMANN OIL COMPANY 391155													
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296													
10	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3				N	-0-	53
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3				N	-0-	53
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-	53
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3				N	-0-	53
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-	53
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	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													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			49
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2		1 9	N	1			50
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	2		2 9	N	2			52
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			52
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
JONES, FRANK 442000														
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, JOHN D. 464680														
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWRANCE, L. A. 474070														
WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REYNOLDS 474070														
WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755																
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					36
11	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					36
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	36	7			-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890																
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE INC. 511345 WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895																
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761																
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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																
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
MINGUS OIL & GAS 569683														
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC 573657														
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792														
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MURDOCH, K. E. 593995														
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NT MINERALS, LLC 615872														
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589														
10	1023 N	892	-0-	-131	-0-	889	2	3	9	N	3			35
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1016	2	14	9	N	13			48
12	1023 N	944	-0-	-79	-0-	934	2	10	9	N	9			57
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13			70
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	911	2	10	9	N	9			79
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	N	7			86
PENDRAGON OIL CO. 651162														
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322														
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			1
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			1
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			1
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			1
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162													
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3		N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-		-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-		-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217													
10	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3		N	-0-		2
11	90 N	83	-0-	-7	-0-		83	3		N	-0-		2
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-		2
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-		2
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-		2
03	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													
10	186 N	179	-0-	-7	-0-		179	3		N	-0-		12
11	180 N	179	-0-	-1	-0-		179	3		N	-0-		12
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3		N	-0-		12
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3		N	-0-		12
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3		N	-0-		12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
PETEX 659782													
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920													
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		2028	2	6 9	N	5		32
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1481	2		N	-0-		32
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		2093	2		N	-0-		32
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	2		N	-0-		32
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1809	2		N	-0-		32
*03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1964	2		N	-0-		32
R L S OIL AND GAS 687228													
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROCK OPERATING 722855													
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642													
10	899 N	726	-0-	-173	-0-		726	2		N	-0-		-0-
11	870 N	508	-0-	-362	-0-		508	2		N	-0-		-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-		987	2		N	-0-		-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2		N	-0-		-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: EASTLAND												
ROCK OPERATING //CONT.// 722855																							
COATES, J. C. WELL #: 1											RRCID ->	098461	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3618	-	3620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
10	1488 N	1373	-0-	-115	-0-			1373 2			N	-0-						-0-					
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-			1335 2			N	-0-						-0-					
12	1426 N	1359	-0-	-67	-0-			1359 2			N	-0-						-0-					
01	1364 N	1317	-0-	-47	-0-			1317 2			N	-0-						-0-					
02	1260 N	1122	-0-	-138	-0-			1122 2			N	-0-						-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

MITCHAM											WELL #:	5	RRCID ->	159521	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3631	-	3651	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-			107 2			N	-0-						-0-					
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 2			N	-0-						-0-					
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-						-0-					
01	93 N	86	-0-	-7	-0-			86 2			N	-0-						-0-					
02	84 N	78	-0-	-6	-0-			78 2			N	-0-						-0-					
03	0 N	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

CHILDERS											WELL #:	2	RRCID ->	117477	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	400	PERF.	292	-	322	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

CHILDERS											WELL #:	1A	RRCID ->	119968	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	600	PERF.	306	-	316	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

CHILDERS											WELL #:	2A	RRCID ->	119969	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	500	PERF.	307	-	315	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543														
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A														
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	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419														
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410														
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3				N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3				N	-0-		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-		-0-

STARR, LEE 815870														
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
STEWART, JAMES G. 819900														
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450														
M	ALLOW 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
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	528	2	45	9	N	41			95
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	501	2	37	9	N	34			129
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	543	2	30	9	N	27			150
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	492	2	29	9	N	26	158	1	28
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	430	2	54	9	N	49			77
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	482	2	48	9	N	44			121
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912														
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446														
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446												
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824												
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-		-0-
11	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2		N	-0-		-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285												
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A												
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867												
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864												
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
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												
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TURNING POINT OIL, INC. //CONT.// 874267														
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428														
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
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2			75
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2			77
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	N	10			87
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	220	2	13	9	N	12			99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
KEARLEY WELL #: 1A RRCID -> 135437 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2657 - 2663														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHOLS (LAKE)				27444 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200										
ECHOLS, C. M.				WELL #: 3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH		4502 PERF. 3972 - 3990		
M	ALLOW 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
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
11	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
12	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
01	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
02	1344 N	1289	-0-	-55	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
03	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, C. M.				WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH		4603 PERF. 3868 - 3872		
10	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
11	1350 N	900	-0-	-450	-0-	900	3			N	-0-			-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
ECHOLS (MARBLE FALLS)				27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200										
ECHOLS, C.M.				WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH		3929 PERF. 3923 - 3929		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
ECHOLS -C-				WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH		4036 PERF. 3970 - 4025		
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-			-0-
11	390 N	184	-0-	-206	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12	341 N	65	-0-	-276	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
ECHOLS "C"				WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3996 - 4005		
10	992 N	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-			-0-
11	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-			-0-
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-			-0-
01	868 N	678	-0-	-190	-0-	678	3			N	-0-			-0-
02	756 N	600	-0-	-156	-0-	600	3			N	-0-			-0-
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-			-0-
BILL ECHOLS -C-				WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 3868 - 3880		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	510 N	98	-0-	-412	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.														
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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	4588 X	3136	-0-	-1452	-0-	3042	3	94	9	N	85	38	1	62
11	4230 X	2618	-0-	-1612	-0-	2518	3	100	9	N	91	67	1	86
12	4371 X	2308	-0-	-2063	-0-	2220	3	88	9	N	80	80	1	86
01	3255 X	1986	-0-	-1269	-0-	1896	3	90	9	N	82	100	1	68
02	2828 X	856	-0-	-1972	-0-	811	3	45	9	N	41			109
*03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3151	3	94	9	N	85	100	1	94
KORNYE-TILLMAN COMPANY														
WEST, C. K. -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900														
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
WEST, C. K. -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904														
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			102
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	-0-	4		106
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			106
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			106
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-			106
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	221	2	12	9	Y	-0-	11		117
PETEX														
SOUTH KENNEDY														
WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858														
10	806 N	606	-0-	-200	-0-	606	2			N	-0-			-0-
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
01	620 N	233	-0-	-387	-0-	233	2			N	-0-			-0-
02	504 N	327	-0-	-177	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			-0-
SOUTH KENNEDY														
WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964														
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
VAN OPERATING, LTD.														
RANCH, P. K.														
WELL #: 1 RRCID -> 017650 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 4052														
10	1860 X	993	-0-	-867	-0-	993	3			Y	-0-			-0-
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-			-0-
12	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-			-0-
01	992 X	825	-0-	-167	-0-	825	3			Y	-0-			-0-
02	1064 N	715	-0-	-349	-0-	715	3			Y	-0-			-0-
03	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	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	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
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-			657	3			Y	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-			748	3			Y	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-			746	3			Y	-0-			-0-
01	651 N	546	-0-	-105	-0-			546	3			Y	-0-			-0-
02	700 N	473	-0-	-227	-0-			473	3			Y	-0-			-0-
03	744 N	692	-0-	-52	-0-			692	3			Y	-0-			-0-
RANCH, P. K.				WELL #:		3		RRCID -> 017652		COMPL. DATE 10/12/1959		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4042 - 4052		
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-			826	3			Y	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-			940	3			Y	-0-			-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-			937	3			Y	-0-			-0-
01	837 N	685	-0-	-152	-0-			685	3			Y	-0-			-0-
02	868 N	594	-0-	-274	-0-			594	3			Y	-0-			-0-
03	930 N	869	-0-	-61	-0-			869	3			Y	-0-			-0-
RANCH, P. K.				WELL #:		4		RRCID -> 017653		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4034 - 4090		
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-			675	3			Y	-0-			-0-
11	630 N	429	-0-	-201	-0-			429	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-			353	3			Y	-0-			-0-
01	682 N	378	-0-	-304	-0-			378	3			Y	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-			353	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	142	-0-	-199	-0-			142	3			Y	-0-			-0-
ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500		186685		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CRARUTH ENERGY CORPORATION				WELL #:		14		RRCID -> 136940		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 3281		PERF. 2666 - 2670		
GRAVES "21-A"																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:		1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603		PERF. 3435 - 3447		
GUY RANCH																
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-			396	2			Y	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-			399	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-			346	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	252	-0-	-120	-0-			252	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	244	-0-	-120	-0-			244	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-							Y	NO RPT			-0-
GUY RANCH				WELL #:		8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3434 - 3442		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-			276	2			Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-			93	2	183	9	Y	166	71	1	95
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-			203	2	78	9	Y	71	95	1	71
01	248 N	176	-0-	-72	-0-			176	2			Y	-0-	51	1	20
02	252 N	158	-0-	-94	-0-			158	2			Y	-0-	20	1	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-							Y	NO RPT			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)										CNTY: SHACKELFORD									
MERIT ENERGY COMPANY																			
GUY RANCH																			
WELL #: 9										RRCID -> 224902									
COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-		
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-		
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	236	2	23	9	Y	21					21		
01		248 N	201	-0-	-47	-0-	172	2	29	9	Y	26	15	1			32		
02		252 N	188	-0-	-64	-0-	166	2	22	9	Y	20	35	1			17		
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					17		
GUY RANCH										WELL #: 12									
										RRCID -> 225248									
COMPL. DATE 12/20/2006										TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419									
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	22	1			-0-		
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-		
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-		
01		248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-					-0-		
02		252 N	166	-0-	-86	-0-	166	2			Y	-0-					-0-		
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-		
GUY RANCH										WELL #: 13									
										RRCID -> 226476									
COMPL. DATE 03/01/2007										TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389									
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-		
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-		
12		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-		
01		310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-		
02		308 N	199	-0-	-109	-0-	199	2			Y	-0-					-0-		
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-		
GUY RANCH										WELL #: 14									
										RRCID -> 229073									
COMPL. DATE 06/19/2007										TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420									
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-	6	1			4		
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	254	2	1	9	Y	1	2	1			3		
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	286	2	31	9	Y	28	2	1			29		
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-	29	1			-0-		
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2			Y	-0-					-0-		
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-		
GUY RANCH										WELL #: 15									
										RRCID -> 229374									
COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426									
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-		
11		300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-		
12		403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					-0-		
01		341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					-0-		
02		252 N	191	-0-	-61	-0-	191	2			Y	-0-					-0-		
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-		
GUY RANCH										WELL #: 16									
										RRCID -> 240483									
COMPL. DATE 07/28/2008										TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419									
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4	1	1			5		
11		300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-	3	1			2		
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-	1	1			1		
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-	1	1			-0-		
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2			Y	-0-					-0-		
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-		

EJP (MISS)		27892 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970								
SAUNDERS-WEATHERRED		WELL #: 1T		RRCID -> 259759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4274 - 4588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PORTER ANDREWS		WELL #: 3		RRCID -> 274397		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 4122 - 4132		
10	1421	4369	-0-	2948	2948	3964	2	405	9	206
11	0 A	-0-	-0-	-0-	2948			N	-0-	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	2948			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	2948			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	2948			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2014 - RECLASS TO 7B-30204										
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		
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-
12	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2		N	-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-
02	588 N	379	-0-	-209	-0-	379	2		N	-0-
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2		N	-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		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-
03	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								
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388 2				N	-0-					-0-
11	360 N	356	-0-	-0-	-4	-0-		356 2				N	-0-					-0-
12	341 N	316	-0-	-0-	-25	-0-		316 2				N	-0-					-0-
01	403 N	324	-0-	-0-	-79	-0-		324 2				N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		337 2				N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-0-	-8	-0-		302 2				N	-0-					-0-
ELLEN-VGO (ELLENBURGER)			28435 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.			648640															
DWORSKY "A"			WELL #: 1			RRCID -> 208599			COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005																		
ELLIOTT			28450 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY			093102															
ELLIOTT "A"			WELL #: 1			RRCID -> 155475			COMPL. DATE 07/08/1995			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2862 - 2894						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	908						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	908						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	908						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	908						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	908						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	908						N	NO RPT					-0-
ELMDALE, S. (CADD0)			28630 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN						
TRISTAR OIL & GAS			871133															
ESTES, N. A.			WELL #: 1			RRCID -> 043692			COMPL. DATE 11/01/1964			TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
ELY'S CHOICE			28799 001			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.			679595															
FLOYD, JAMES W.			WELL #: 1A			RRCID -> 121197			COMPL. DATE 03/19/1986			TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER) CONTOUR OIL & GAS, LLC SEALY SMITH "B"				28880 500 173840		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN						
				WELL #:	2	RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	115	-0-		-40	-0-			75 3	40 9	N		36					132
11	150 N	134	-0-		-16	-0-			101 3	33 9	N		30	92	1			70
12	152 N	152	-0-		-0-	-0-			108 3	44 9	N		40					110
01	124 N	107	-0-		-17	-0-			74 3	33 9	N		30					140
02	112 N	105	-0-		-7	-0-			70 3	35 9	N		32	113	1			59
03	155 N	113	-0-		-42	-0-			77 3	36 9	N		33					92
EMORY (BIG SALINE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP MONTY WATSON CONE				28947 250 033523		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO						
				WELL #:	19	RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971		PERF. 3598 - 3612						
10	263 N	263	-0-		-0- B	-0-			263 3		N		-0-					-0-
11	275 N	275	-0-		-0- B	-0-			275 3		N		-0-					-0-
12	276 N	276	-0-		-0- B	-0-			276 3		N		-0-					-0-
01	144 N	144	-0-		-0- B	-0-			144 3		N		-0-					-0-
*02	264 N	264	-0-		-0- B	-0-			264 3		N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-
MONTY WATSON CONE				WELL #:	A 19	RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549 - 3560						
10	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	1B	RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642						
10	93 N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N		-0-					-0-
11	120 N	16	-0-		-104 B	-0-			16 3		N		-0-					-0-
12	18 N	18	-0-		-0- B	-0-			18 3		N		-0-					-0-
01	15 N	15	-0-		-0- B	-0-			15 3		N		-0-					-0-
*02	15 N	15	-0-		-0- B	-0-			15 3		N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-
MONTE WATSON CONE				WELL #:	110	RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A						
10	310 N	218	-0-		-92 B	-0-			218 3		N		-0-					-0-
11	174 N	174	-0-		-0- B	-0-			174 3		N		-0-					-0-
12	167 N	167	-0-		-0- B	-0-			167 3		N		-0-					-0-
01	150 N	150	-0-		-0- B	-0-			150 3		N		-0-					-0-
*02	139 N	139	-0-		-0- B	-0-			139 3		N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N		NO RPT					-0-
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	3A	RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
12	24 N	24	-0-		-0- B	-0-			24 3		N		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	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 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360 3			N	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3			N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3			N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3			N	-0-			-0-
*02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-STATE LEASING CORP				WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3			N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3			N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3			N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3			N	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRISTATE LEASING CORP				WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	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	
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3			N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3			N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	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	
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	0 N	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	
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	0 K	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														
MONTE WATSON CONE				WELL #:		108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	-0-		63	3			N	-0-					-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	-0-		61	3			N	-0-					-0-	
12	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	-0-		55	3			N	-0-					-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	-0-		37	3			N	-0-					-0-	
*02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	-0-		72	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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						
10	442 S	442	-0-	-0-	B	-0-	-0-		442	2			N	-0-					53	
11	300 S	262	-0-	-38	B	-0-	-0-		260	2	2	9	N	-0-	2				55	
12	310 S	278	-0-	-32	B	-0-	-0-		278	2			N	-0-					55	
01	353 S	353	-0-	-0-	B	-0-	-0-		353	2			N	-0-					55	
02	372 S	372	-0-	-0-	B	-0-	-0-		372	2			N	-0-					55	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
03	279 S	254	-0-	-25	B	-0-	-0-		254	2			N	-0-					55	
TRACER OPERATING, INC.						863965														
RITCHIE -A-				WELL #:		2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-					-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55	3			N	-0-					-0-	
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONE "9"				WELL #:		901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 - 4007						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONE "9"				WELL #:		902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3734 - 3803						
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		289	3			N	-0-					-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		277	3			N	-0-					-0-	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		276	3			N	-0-					-0-	
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		434	3			N	-0-					-0-	
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		378	3			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
BLUE OIL, INC. 076765														
MANSELL WELL #: 1 RRCID -> 235691 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696														
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
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			79
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			79
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			79
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			79
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-			79
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			79
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 214552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411														
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
PITCOCK, INC. 665870														
GREEN, F. WELL #: 7 RRCID -> 209996 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013 - PLUGGED 03-11-2013														
GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149														
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			22
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			22
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	161	2	8	9	N	7			29
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	159	2	8	9	N	7			36
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	134	2	1	9	N	1			37
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			37
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														
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03	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														
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMORY (LAKE) BORDERLINE OPERATING CORP. CUMMING-REAGAN "11"														CNTY: PALO PINTO	
//CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
082999															
WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. CANTEY "C"														CNTY: PALO PINTO	
088563															
WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ECHO PRODUCTION, INC. CANTEY														CNTY: PALO PINTO	
240125															
WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. WATSON "A"														CNTY: COMANCHE	
767543															
WELL #: 1028 RRCID -> 127760 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4183 - 4189															
10	14B2	EXT	93	-0-	93	93	93	2				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	93						N	NO RPT		-0-
ENERGY (MARBLE FALLS) H&G PETROLEUM CORPORATION ALLEN, E. H.														CNTY: COMANCHE	
29082 500															
341347															
WELL #: 1 RRCID -> 017673 COMPL. DATE 12/02/1950 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2674 - 2684															
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2		N	5		33
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	9	120	2		N	5		38
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	9	129	2		N	7		45
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	8	9	27	2		N	1	42 1	4
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	1	9	48	2		N	3		7
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	2	1	80	2		N	11		18
							3	9							
							12	9							

ENERGY (MARBLE FALLS)				//CONT.//		29082 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COMANCHE			
H&G PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//		341347										
PETTIT, W. C.				WELL #:		1	RRCID -> 017674		COMPL. DATE 07/24/1957		TOTAL DEPTH 2761		PERF. 2728 - 2748			
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			
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		2 1 4 9	60 2	N	4			35			
11	150 N	95	-0-	-55	-0-		4 1 3 9	88 2	N	3			38			
12	124 N	99	-0-	-25	-0-		4 1 8 9	87 2	N	7			45			
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		2 1 2 9	56 2	N	2	42 1		5			
02	84 N	70	-0-	-14	-0-		3 1 4 9	63 2	N	4			9			
03	93 N	87	-0-	-6	-0-		3 1 13 9	71 2	N	12			21			
RUDD, G. T.				WELL #:		2	RRCID -> 017675		COMPL. DATE 08/13/1957		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2635 - 2668			
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		6 1 9 9	344 2	N	8			43			
11	510 N	471	-0-	-39	-0-		8 1 1 9	462 2	N	1			44			
12	589 N	411	-0-	-178	-0-		7 1 2 9	402 2	N	2			46			
01	372 N	271	-0-	-101	-0-		4 1 4 9	263 2	N	4	42 1		8			
02	448 N	215	-0-	-233	-0-		5 1 6 9	204 2	N	5			13			
03	403 N	310	-0-	-93	-0-		6 1 11 9	293 2	N	10			23			
ENLOW (CADD0)				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			
10	1023 N	975	-0-	-48	-0-		975 2		N	-0-			23			
11	960 N	898	-0-	-62	-0-		898 2		N	-0-			23			
12	992 N	857	-0-	-135	-0-		857 2		N	-0-			23			
01	961 N	728	-0-	-233	-0-		728 2		N	-0-			23			
02	840 N	505	-0-	-335	-0-		505 2		N	-0-			23			
03	868 N	-0-	-0-	-868	-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			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
GREENHAW, MORRIS R.				331530		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 3064 - 3184				
CHISOM, W. A.				WELL #:		1										
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-		464 2		N	-0-			50			
11	540 #	340	-0-	-200	-0-		340 2		N	-0-			50			
12	558 #	168	-0-	-390	-0-		168 2		N	-0-			50			
01	558 #	278	-0-	-280	-0-		278 2		N	-0-			50			
02	420 #	335	-0-	-85	-0-		335 2		N	-0-			50			
03	465 #	331	-0-	-134	-0-		331 2		N	-0-			50			

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
LUSBY, C.C.		WELL #:		1A	RRCID -> 155395	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1580	-	1638			
M	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419										
GARY, S.E.				WELL #: 301	RRCID -> 224517	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 3050	-	3455			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SQUARE ONE ENERGY, INC.				810817										
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 12	RRCID -> 227476	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF. 3682	-	3720			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 11	RRCID -> 227484	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF. 3666	-	3686			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 18	RRCID -> 227485	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3546	-	3566			
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3				N	-0-			-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
12	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3				N	-0-			-0-
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 3				N	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3				N	-0-			-0-
03	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 3				N	-0-			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 10	RRCID -> 228022	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3668	-	3697			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 3				N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH								
SWARTZ OIL COMPANY				833090													
PACK, H. N.		WELL #:		1	RRCID ->	193556	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1235	-	1239				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TORCH OPERATING LLC				862620													
MAULDIN, C. W. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2185	-	2195		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BLACKWELL, A. H.				WELL #:		2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3799	-	3844		
10		1364 #	1290	-0-	-74	-0-	490	1	800	2	N	-0-					-0-
11		1320 #	1307	-0-	-13	-0-	477	1	830	2	N	-0-					-0-
12		1364 #	1152	-0-	-212	-0-	375	1	777	2	N	-0-					-0-
01		1333 #	5	-0-	-1328	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02		1232 #	1045	-0-	-187	-0-	211	1	834	2	N	-0-					-0-
03		1364 #	1330	-0-	-34	-0-	223	1	1107	2	N	-0-					-0-
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999													
CUMMING CALABRIA				WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF. N/A				
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03		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		
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCDANIEL RANCH UNIT #2				WELL #:		2	RRCID ->	245120	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	1989	PERF. 1806	-	1819		
10		620 N	551	-0-	-69	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.//										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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GREENHAW, MORRIS R.										331530									
CLAYTON, W. C.										WELL #: 1		RRCID -> 031278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.										709694									
STOWE, J. H. ET AL										WELL #: 5		RRCID -> 173141		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1586 - 1636	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/20/2014		- P&A 11/20/14							
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	
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2					N	-0-					-0-	
11	450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400	2					N	-0-					-0-	
12	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2					N	-0-					-0-	
01	434 N	255	-0-	-179 B	-0-	255	2					N	-0-					-0-	
02	364 N	298	-0-	-66 B	-0-	298	2					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									-0-
*03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2					N	-0-					-0-	
SCHOOB, ALBERT ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 017626		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 3206		PERF. N/A	
10	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2					N	-0-					79	
11	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2					N	-0-					79	
12	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2					N	-0-					79	
01	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	2					N	-0-					79	
02	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2					N	-0-					79	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									-0-
*03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	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	
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3					N	-0-					-0-	
11	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3					N	-0-					-0-	
12	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3					N	-0-					-0-	
01	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319	3					N	-0-					-0-	
02	308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278	3					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									-0-
03	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3					N	-0-					-0-	

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796										
REICH, CARL		WELL #:		1	RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
11	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
12	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
01	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	284	-0-	-88 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
REICH, TIMOTHY E.														
		WELL #:		1	RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186					
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	185	3	10	9	N	9			64
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	162	3	6	9	N	5			69
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	171	3	4	9	N	4			73
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	179	3	10	9	N	9			82
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	158	3	8	9	N	7			89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	153	3	8	9	N	7			96
ETERNAL (CONGL)														
ANDERSON PRODUCTION		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
HANSEN, LILLIAN		022922												
		WELL #:		3	RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824					
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			39
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			39
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			39
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-			39
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-			39
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			39
EUBANK (STRAWN UPPER)														
G & F OIL, INC.		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EUBANKS		292000												
		WELL #:		1	RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EUREKA (CADD0)														
PETEX		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STAPP, D.C.		659782												
		WELL #:		1	RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENTLEY "2952"														
		WELL #:		1	RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260					
10	2604 N	1929	-0-	-675	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
11	2610 N	1983	-0-	-627	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
12	2542 N	2180	-0-	-362	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
02	1848 N	1796	-0-	-52	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	1871	-0-	-299	-0-	1871	2			N	-0-			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)				29620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BRECK OPERATING CORP.				089974						
COMPTON -34-				WELL #:	1	RRCID -> 069184	COMPL. DATE 05/16/1976	TOTAL DEPTH	3990	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2	N	-0-	-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-	-0-
12	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2	N	-0-	-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-	-0-
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-	-0-

COMPTON, RUBY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 087075	COMPL. DATE 08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3878 - 3890
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1086	-0-	-464	-0-	1086	2	N	-0-	-0-
02	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2	N	-0-	-0-
*03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-

EUREKA (DUFFER)				29620 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502						
LOVING SOUTH				WELL #:	1	RRCID -> 262783	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 3944 - 3952
10	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2	N	-0-	-0-
11	570 N	257	-0-	-313	-0-	257	2	N	-0-	-0-
12	589 N	121	-0-	-468	-0-	121	2	N	-0-	-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-

LOVING SOUTH				WELL #:	2	RRCID -> 267287	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3978 - 3988
10	744 N	187	-0-	-557	-0-	187	2	N	-0-	-0-
11	750 N	309	-0-	-441	-0-	309	2	N	-0-	-0-
12	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2	N	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-

MCKELVAIN				WELL #:	3	RRCID -> 269835	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3920 - 3930
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	N	-0-	-0-
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-	-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-	-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-	-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-	-0-
*03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-	-0-

EUREKA (STRAWN)				29620 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS		
QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502						
MCKELVAIN				WELL #:	2	RRCID -> 265272	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 2204 - 2210
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

EUREKA (STRAWN)				//CONT.//		29620 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
QUAIL WELL SERVICE, INC.				//CONT.//		684502													
LOVING SOUTH				WELL #:		3	RRCID -> 270005		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH		2292	PERF. 2250 - 2260					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 W	629	-0-	629 B	-528	629 2						N	-0-					-0-	
11	0 W	441	-0-	441 B	-87	441 2						N	-0-					-0-	
12	0 W	113	-0-	113 B	26	113 2						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	26							N	-0-					-0-	
02	0 W	2	-0-	2 B	28	2 2						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				28															
03	0 W	396	-0-	396 B	424	396 2						N	-0-					-0-	
F.WYLIE (CONGL.)						29935 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
ENERDRIL CORPORATION						251909													
WYLIE, FRED JR.				WELL #:		2	RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH		4128	PERF. 3752 - 3754					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WYLIE, FRED JR.				WELL #:		1	RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH		4064	PERF. 3908 - 3911					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.						946964													
HAYDEN "C"				WELL #:		1	RRCID -> 118051		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH		4125	PERF. 3741 - 3751					
10	14B2 EXT	595	-0-	595	8086	595 2						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	661	-0-	661	8747	661 2						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	643	-0-	643	9390	643 2						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	414	-0-	414	9804	414 2						N	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	534	-0-	534	10338	534 2						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10338							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					
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2						N	-0-					158	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	116 2	4	9				N	4					162	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	149 2	23	9				N	21	162	1			21	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	107 2	15	9				N	14					35	
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	65 2	18	9				N	16					51	
03	186 N	95	-0-	-91	-0-	84 2	11	9				N	10					61	
HAGAR "B"				WELL #:		1	RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH		3266	PERF. 2996 - 3012					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL										//CONT.//	29980 500 465526	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
										WELL #:	1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3314 - 3340	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BLACKWELL "B"										WELL #:	3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3307 - 3318	
10	217	N	3	-0-	-214	-0-	-0-	3	2				N	-0-			26
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	-0-	6	2				N	-0-			26
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			26
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			26
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
MSBE, INC. MCPHAIL										518695 WELL #:	2	RRCID -> 095578	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3248 - 3366	
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	-0-	190	3				N	-0-			-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	-0-	134	3				N	-0-			-0-
12	248	N	81	-0-	-167	-0-	-0-	81	3				N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-			-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-			-0-
TK OPERATING JAMESON										860912 WELL #:	1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262 - 3290	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23
JAMESON										WELL #:	2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3258 - 3280	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23
FINCHER (STRAWN) PARKS, RHONE INC. SIKES										30882 600 641520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
										WELL #:	2	RRCID -> 144043	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1880 - 1892	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FINLEY (CONGL.) WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS				30944 300 910215 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 261146		EXEMPT COMPL. DATE 07/26/1996				CNTY: CALLAHAN TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 3690							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14	N	13	-0-	-1	-0-		13	2				N	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-		10	2				N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2				N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-		11	2				N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-		9	2				N	-0-					-0-
03	14	N	9	-0-	-5	-0-		9	2				N	-0-					-0-
FISK (JENNINGS) SHADY OIL CO. SPARKS, A. C. -A-				31047 333 768360 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 017680		EXEMPT COMPL. DATE 02/27/1959				CNTY: COLEMAN TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SPARKS, A. C.				WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977				TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
FLAMING ARROW (ATOKA C) VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC ALLEN-FORD "A"				31215 100 882575 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 148439		CAPACITY COMPL. DATE 01/28/1994				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37
FLATWOOD, E. (DUFFER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. NORRIS				31398 200 239726 WELL #: B 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 215940		ONE WELL COMPL. DATE 12/01/2005				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3522 PERF. 3374 - 3414							
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	21					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	23					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	11	30	1			25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	8					33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5	17	1			21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6					27
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31789 10/02/2014																			

FLETCHER (LAKE SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. NOBLE				31461 500 239726		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
				WELL #:	1	RRCID ->	201390	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3387 - 3396						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FLOODPLAIN (STRAWN) MINTON OIL & GAS PROPERTIES LEMLEY-GILMORE-A				31494 500 570140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
				WELL #:	1	RRCID ->	117255	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3140 - 3148						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PEBA OIL & GAS, INC. EUBANK, T.H.				648640															
				WELL #:	3	RRCID ->	120393	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3123 - 3132						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
R W OPERATING GREEN, M. A. "B"				687140															
				WELL #:	1	RRCID ->	118690	COMPL. DATE	10/15/1985	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2839 - 2867						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) SEQUOIA NATURAL GAS, INC. GLENN LEECH ET AL				31522 500 767543		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
				WELL #:	6	RRCID ->	089104	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992 - 2997						
10	987 N	-0-	-0-	-987	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FORET (MISS) SO OPERATING COMPANY DANIELS				31960 500 800281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
				WELL #:	2	RRCID ->	082394	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3714 - 3730						
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3				N	-0-					166	
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	179	3				N	-0-					166	
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	3				N	-0-					166	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-					166	
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	-0-	157	3				N	-0-					166	
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-		1125	2	3	9	N	3						43	
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1022	2	8	9	N	7						50	
12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-		1075	2	6	9	N	5						55	
01	1116 N	1087	-0-	-29	-0-		1076	2	11	9	N	10						65	
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-		973	2	2	9	N	2						67	
03	1085 N	1074	-0-	-11	-0-		1068	2	6	9	N	5						72	
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER							
RWA, LLC				687608															
JUSTICE ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 - 5050							
10	310 N	260	-0-	-50	-0-		82	1	178	3	N	-0-						-0-	
11	240 N	182	-0-	-58	-0-		55	1	127	3	N	-0-						-0-	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-		101	1	272	3	N	-0-						-0-	
01	248 N	236	-0-	-12	-0-		69	1	167	3	N	-0-						-0-	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-		84	1	240	3	N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PATTERSON				WELL #: 1T		RRCID -> 162176		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4802 - 4886							
10	93 N	63	-0-	-30	-0-		14	1	49	3	N	-0-						-0-	
11	90 N	61	-0-	-29	-0-		12	1	49	3	N	-0-						-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		13	1	53	3	N	-0-						-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		13	1	51	3	N	-0-						-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		13	1	47	3	N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
COWLEY				WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 4954 - 5049							
10	527 N	430	-0-	-97	-0-		134	1	296	3	N	-0-						-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-		162	1	374	3	N	-0-						-0-	
12	279 N	251	-0-	-28	-0-		68	1	183	3	N	-0-						-0-	
01	434 N	281	-0-	-153	-0-		82	1	199	3	N	-0-						-0-	
02	504 N	361	-0-	-143	-0-		94	1	267	3	N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MURRAY, L. D.				WELL #: 2		RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 4974 - 5076							
10	248 N	4	-0-	-244	-0-		1	1	3	3	N	-0-						-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						-0-	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		3	1	20	3	N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FORTUNA (TANNEHILL)				32251 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703															
WILSON "M-1"				WELL #: 2		RRCID -> 142490		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 1337		PERF. 1255 - 1260							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FORTUNA (TANNEHILL)			//CONT.//		32251 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.			//CONT.//		278703											
WILSON "BG"			WELL #:		3	RRCID -> 142548		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 2881		PERF. 1239 - 1244				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON, M.			WELL #:		1	RRCID -> 145814		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 1317		PERF. 1261 - 1265				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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				
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	160	1	902	2	N	-0-				18
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	160	1	773	2	N	-0-				18
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	160	1	865	2	N	-0-				18
01	1054	N	695	-0-	-359	-0-	160	1	535	2	N	-0-				18
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	160	1	955	2	N	-0-				18
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	160	1	1017	2	N	-0-				18

HEATH			WELL #:		1	RRCID -> 112346		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3799 - 3803				
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-				23
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	N	-0-				23
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-				23
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	N	-0-				23
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-				23
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	N	-0-				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				
10	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				8
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				8
12	589	#	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-				8
01	620	#	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-				8
02	560	#	406	-0-	-154	-0-	406	2			N	-0-				8
03	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-				8

RICHTER, C.W.			WELL #:		2	RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3226 - 3250				
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-				2
11	150	#	36	-0-	-114	-0-	36	2			Y	-0-				2
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-				2
01	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-				2
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-				2
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-				2

FOSTER (MARBLE FALLS)				//CONT.//	32300 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563												
LONG, TONY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH		3670	PERF. 2635	-	3102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-			-0-		
11	120 #	78	-0-	-42	-0-		78	2			N	-0-			-0-		
12	124 #	66	-0-	-58	-0-		66	2			N	-0-			-0-		
01	124 #	59	-0-	-65	-0-		59	2			N	-0-			-0-		
02	84 #	43	-0-	-41	-0-		43	2			N	-0-			-0-		
03	93 #	70	-0-	-23	-0-		70	2			N	-0-			-0-		

LONG, TONY "A-1"				WELL #:	1	RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH		3575	PERF. 2634	-	3240		
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-		62	2	3	9	N	3			79		
11	120 #	78	-0-	-42	-0-		78	2			N	-0-			79		
12	124 #	65	-0-	-59	-0-		65	2			N	-0-			79		
01	124 #	59	-0-	-65	-0-		59	2			N	-0-			79		
02	84 #	43	-0-	-41	-0-		43	2			N	-0-			79		
03	93 #	70	-0-	-23	-0-		70	2			N	-0-			79		

PARAGON OIL & GAS, LLC				639006													
FRALEY, JOE				WELL #:	2	RRCID -> 080547		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH		3052	PERF. 2955	-	2965		
10	434 #	340	-0-	-94	-0-		340	2			N	-0-			-0-		
11	420 #	173	-0-	-247	-0-		173	2			N	-0-			-0-		
12	434 #	111	-0-	-323	-0-		111	2			N	-0-			-0-		
01	341 #	93	-0-	-248	-0-		93	2			N	-0-			-0-		
02	308 #	105	-0-	-203	-0-		105	2			N	-0-			-0-		
03	341 #	226	-0-	-115	-0-		226	2			N	-0-			-0-		

B.J. ALLEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 082256		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH		3076	PERF. 2946	-	2956		
10	434 #	402	-0-	-32	-0-		402	2			N	-0-			-0-		
11	420 #	305	-0-	-115	-0-		305	2			N	-0-			-0-		
12	341 #	184	-0-	-157	-0-		184	2			N	-0-			-0-		
01	403 #	194	-0-	-209	-0-		194	2			N	-0-			-0-		
02	364 #	241	-0-	-123	-0-		241	2			N	-0-			-0-		
*03	435 R	435	-0-	-0-	-0-		435	2			N	-0-			-0-		

ROBERT H FORD UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH		3035	PERF. 2934	-	2944		
10	465 #	424	-0-	-41	-0-		424	2			N	-0-			-0-		
11	420 #	320	-0-	-100	-0-		320	2			N	-0-			-0-		
12	434 #	194	-0-	-240	-0-		194	2			N	-0-			-0-		
01	434 #	197	-0-	-237	-0-		197	2			N	-0-			-0-		
02	392 #	250	-0-	-142	-0-		250	2			N	-0-			-0-		
*03	480 R	480	-0-	-0-	-0-		480	2			N	-0-			-0-		

SMITH, CLIFFORD L.				WELL #:	2	RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH		3046	PERF. 2938	-	2952		
10	465 #	366	-0-	-99	-0-		366	2			N	-0-			-0-		
11	390 #	298	-0-	-92	-0-		298	2			N	-0-			-0-		
12	403 #	175	-0-	-228	-0-		175	2			N	-0-			-0-		
01	372 #	176	-0-	-196	-0-		176	2			N	-0-			-0-		
02	336 #	189	-0-	-147	-0-		189	2			N	-0-			-0-		
03	372 #	331	-0-	-41	-0-		331	2			N	-0-			-0-		

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
PARAGON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		639006							
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID -> 115494		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155 PERF.	2932 - 2968
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
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-		-0-
11	450 #	334	-0-	-116	-0-	334 2		N	-0-		-0-
12	465 #	202	-0-	-263	-0-	202 2		N	-0-		-0-
01	434 #	195	-0-	-239	-0-	195 2		N	-0-		-0-
02	392 #	243	-0-	-149	-0-	243 2		N	-0-		-0-
03	434 #	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	-0-		-0-
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH	3002 PERF.	2940 - 2956
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
11	300 #	213	-0-	-87	-0-	213 2		N	-0-		-0-
12	279 #	135	-0-	-144	-0-	135 2		N	-0-		-0-
01	310 #	147	-0-	-163	-0-	147 2		N	-0-		-0-
02	280 #	169	-0-	-111	-0-	169 2		N	-0-		-0-
03	310 #	279	-0-	-31	-0-	279 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SO OPERATING COMPANY		800281									
WUENSCH		WELL #:		1	RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH	3063 PERF.	2980 - 2990
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
11	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178 3		N	-0-		-0-
02	364 #	170	-0-	-194	-0-	170 3		N	-0-		-0-
03	403 #	205	-0-	-198	-0-	205 3		N	-0-		-0-
TUCKER		WELL #:		3	RRCID -> 119213		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH	3545 PERF.	3035 - 3052
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		21
11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		21
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		21
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		21
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		21
03	186 #	127	-0-	-59	-0-	127 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
10	496 #	87	-0-	-409	-0-	87 2		N	-0-		38
11	480 #	13	-0-	-467	-0-	13 2		N	-0-		38
12	465 #	2	-0-	-463	-0-	2 2		N	-0-		38
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		38
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		38
03	93 #	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-		38

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
WILSON WELL SERVICE INC.		//CONT.//		927886										
SCHULTZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2907 - 2940			
M	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
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	N	1			27
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1			28
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2			30
01	155 #	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	N	1			31
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	138	2	1	9	N	1			32
*03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			32

CRISWELL		WELL #:		1	RRCID -> 217101		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2967 - 2992			
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			7
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-			7
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			7
01	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-			7
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-			7
*03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			7

SHULTS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 217399		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2956 - 3002			
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	N	1			37
11	240 #	202	-0-	-38	-0-	201	2	1	9	N	1			38
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-			38
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			38
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-			38
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			38

SHULTS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 217405		COMPL. DATE 08/26/1979		TOTAL DEPTH	3413	PERF. 2968 - 3001			
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	N	1			37
11	240 #	202	-0-	-38	-0-	201	2	1	9	N	1			38
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-			38
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			38
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-			38
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			38

FOSTER(MISSISSIPPIAN)		32300 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ABERNATHY AUTO, INC.		002611												
WENDE, MINNIE		WELL #:		2	RRCID -> 134320		COMPL. DATE 07/17/1980		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3618 - 3631			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-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			
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	308	1	675	2	N	-0-			19
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	364	1	605	2	N	-0-			19
12	1023 N	513	-0-	-510	-0-	513	2			N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

FRAGER (CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. WELLS										32456 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
										WELL #:		1		RRCID -> 218243		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4361		PERF. 3902 - 3910			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
FRANCIS K. (GARDNER) VALLEY PETROLEUM COMPANY XX RANCH										32520 333 881323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
										WELL #:		1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3735 - 3748			
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3					Y	-0-							-0-		
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3					Y	-0-							-0-		
*12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3					Y	-0-							-0-		
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3					Y	-0-							-0-		
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3					Y	-0-							-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-		
XX RANCH										WELL #:		3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3706 - 3718			
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3					Y	-0-							-0-		
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3					Y	-0-							-0-		
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3					Y	-0-							-0-		
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3					Y	-0-							-0-		
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3					Y	-0-							-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-		
XX RANCH										WELL #:		101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3725 - 3742			
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3					Y	-0-							-0-		
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3					Y	-0-							-0-		
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3					Y	-0-							-0-		
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3					Y	-0-							-0-		
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3					Y	-0-							-0-		
03	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			
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2					N	-0-							-0-		
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2					N	-0-							-0-		
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2					N	-0-							-0-		
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2					N	-0-							-0-		
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2					N	-0-							-0-		
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2					N	-0-							-0-		
EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"										256790		WELL #:		1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4002 - 4008	
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2					N	-0-							-0-		
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2					N	-0-							-0-		
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2					N	-0-							-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		

FRANK DOSS (DUFFER)			//CONT.//		32575 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.					881442														
GRANT, OPAL			WELL #:		1 C	RRCID -> 044502			COMPL. DATE 01/09/1968			TOTAL DEPTH 4399		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOSS, FRANK			WELL #:		5	RRCID -> 090386			COMPL. DATE 10/06/1980			TOTAL DEPTH 4374		PERF. 3998 - 4004					
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	677	3	55	9	Y	50	176	1				57	
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	511	3	24	9	Y	22						79	
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2						81	
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1654	3	39	9	Y	35						116	
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	3	7	9	Y	6						122	
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						122	
GRANT, OPAL			WELL #:		1	RRCID -> 192161			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3995 - 4002					
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-						-0-	
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-						-0-	
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-						-0-	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.		-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					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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					
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CC OIL & GAS					140617														
RAGLIN			WELL #:		1	RRCID -> 072986			COMPL. DATE 08/20/1977			TOTAL DEPTH 2211		PERF. N/A					
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	3	11	9	N	10						117	
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	206	3	9	9	N	8						125	
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	182	3	11	9	N	10						135	
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	3	6	9	N	5						140	
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	132	3	9	9	N	8						148	
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	187	3	9	9	N	8						156	

FRANKELL (STRAWN)			//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
HESS, JERRY OPERATING CO.					381740											
GARDENHIRE			WELL #:		1	RRCID -> 082455		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 2130						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SQUYRES OIL CO., INC.					810818											
GOSWICK, J. H.			WELL #:		1	RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELANEY OIL AND GAS COMPANY					210850											
COOK HEIRS			WELL #:		4	RRCID -> 103380		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1627 - 1633						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
10	1147 N	835	-0-	-312	-0-		835	2		N	-0-					-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	2		N	-0-					-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2		N	-0-					-0-
01	837 N	665	-0-	-172	-0-		665	2		N	-0-					-0-
02	1036 N	1008	-0-	-28	-0-		1008	2		N	-0-					-0-
03	1147 N	1003	-0-	-144	-0-		1003	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						
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2		N	-0-					-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2		N	-0-					-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-		634	2		N	-0-					-0-
01	930 N	789	-0-	-141	-0-		789	2		N	-0-					-0-
02	756 N	706	-0-	-50	-0-		706	2		N	-0-					-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	2		N	-0-					-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)										//CONT.//		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX												659782									
LANGFORD										WELL #:		1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3716 - 3726	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
RILEY										WELL #:		1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3754 - 3764	
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3	152	1				8			
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					8				
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					8				
01	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					8				
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			N	-0-					8				
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					8				
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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
RICHARDS, DEBBIE										WELL #:		4		RRCID -> 110491		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1470		PERF. 1461 - 1464	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
RICHARDS, DEBBIE										WELL #:		6		RRCID -> 116298		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1465 - 1480	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
RICHARDS, DEBBIE										WELL #:		5		RRCID -> 144027		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 1470		PERF. 1107 - 1108	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

FRENCH (4150)													32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.													105675		RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 4552		PERF. 4140 - 4160		
HINKSON LAURA E.													WELL #: 4										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						42		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						42		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						42		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						42		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						42		
03	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		
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2					N		-0-						-0-		
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2					N		-0-						-0-		
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2					N		-0-						-0-		
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2					N		-0-						-0-		
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2					N		-0-						-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
G.L.P. (DUFFER)													33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT													022922		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030		
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2					N		-0-						72		
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2					N		-0-						72		
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2					N		-0-						72		
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2					N		-0-						72		
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2					N		-0-						72		
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2					N		-0-						72		
GAILEY (CADD0)													33707 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT													088563		RRCID -> 087230		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2326 - 2355		
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2					N		-0-						-0-		
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2					N		-0-						-0-		
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2					N		-0-						-0-		
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					N		-0-						-0-		
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2					N		-0-						-0-		
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2					N		-0-						-0-		
GAILY (CONGL.)													33707 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N.C. ET AL UNIT													088563		RRCID -> 221394		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3014 - 3026		
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2					N		-0-						-0-		
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2					N		-0-						-0-		
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2					N		-0-						-0-		
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2					N		-0-						-0-		
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2					N		-0-						-0-		
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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		
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2					N		-0-						-0-		
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2					N		-0-						-0-		
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2					N		-0-						-0-		
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2					N		-0-						-0-		
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2					N		-0-						-0-		
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2					N		-0-						-0-		

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)				33708 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	052618	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL	DEPTH	3338	PERF.	3029	-	3036
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
GAILEY, N.C.				WELL #:	5	RRCID ->	128603	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	3054	-	3060
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
DELAND, O. H.				WELL #:	20	RRCID ->	088829	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL	DEPTH	3361	PERF.	2998	-	3068
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	55	1	469	3	N	-0-					-0-
11	540 N	419	-0-	-121	-0-	49	1	370	3	N	-0-					-0-
12	558 N	417	-0-	-141	-0-	50	1	367	3	N	-0-					-0-
01	527 N	191	-0-	-336	-0-	37	1	154	3	N	-0-					-0-
02	392 N	105	-0-	-287	-0-	29	1	76	3	N	-0-					-0-
03	434 N	283	-0-	-151	-0-	42	1	241	3	N	-0-					-0-
PEASE, H.				WELL #:	1	RRCID ->	152316	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL	DEPTH	3208	PERF.	2989	-	2995
10	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	88	1	919	3	N	-0-					-0-
11	990 N	841	-0-	-149	-0-	78	1	763	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	820	-0-	-203	-0-	78	1	742	3	N	-0-					-0-
01	992 N	507	-0-	-485	-0-	61	1	446	3	N	-0-					-0-
02	784 N	332	-0-	-452	-0-	47	1	285	3	N	-0-					-0-
03	868 N	689	-0-	-179	-0-	72	1	617	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
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	837 N	15	-0-	-822	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	728 N	398	-0-	-330	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
O'QUIN				WELL #:	1	RRCID ->	161041	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4524	-	4538
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-

GARNER, N.W. (4400)			//CONT.//		34011 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER							
RWA, LLC					687608														
PATTERSON			WELL #:		1C	RRCID -> 163048		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH		4992	PERF. 4399	-	4403				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATLIN (CADD0)					34232 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD							
FRONTIER OPERATING CORPORATION					287189														
TRUST "BS & F" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 159748		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH		4820	PERF. 4074	-	4078				
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GAYLE					34288 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLEMAN							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION					920478														
DIBRELL ESTATE			WELL #:		4A	RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 3052	-	3060				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEFF, A. R. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3230	PERF. 3170	-	3180		
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-		155	2		20 9	N	18					67	
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-		178	2		14 9	N	13					80	
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-		186	2		18 9	N	16					96	
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-		176	2		18 9	N	16					112	
02		168 N	158	-0-	-10	-0-		146	2		12 9	N	11					123	
*03		276 N	276	-0-	-0-	-0-		256	2		20 9	N	18					141	
NEFF, A. R. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350	PERF. 3192	-	3202		
10		93 N	81	-0-	-12	-0-		78	2		3 9	N	3					11	
11		60 N	52	-0-	-8	-0-		50	2		2 9	N	2					13	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					13	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					13	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					13	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
NEFF, A. R. "B"			WELL #:		3	RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350	PERF. 3186	-	3200		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 144032		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3168 - 3194		
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
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3			11
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3			14
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2			16
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	205	2	3	9	N	3			19
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	170	2	2	9	N	2			21
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3			24
DIBRELL ESTATE				WELL #:	3A	RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH		3210 PERF. 3111 - 3121		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEM, NORTHEAST (CADD0)				34368 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683										
WALKER ESTATE				WELL #:	1 U	RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 3960 - 3970		
10	DLQ G-10	209	-0-	209	539	209	2			Y	-0-			26
11	778 R	239	-0-	-539	-0-	239	2			Y	-0-			26
12	341 #	257	-0-	-84	-0-	257	2			Y	-0-			26
*01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			26
*02	308 #	249	-0-	-59	-0-	249	2			Y	-0-			26
*03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			26
GEM, NORTHEAST (CADD0 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		
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	435	3	6	9	Y	5	5 1		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	4	4 1		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5			5
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	372	3	3	9	Y	3	8 1		-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	316	3	3	9	Y	3			3
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	352	3	2	9	Y	2	5 1		-0-
GILLIAN (CADD0)				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		
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
GILLOCK HEIRS (STRAWN)				34929 990	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
SWARTZ OIL COMPANY				833090										
LEWIS				WELL #:	1	RRCID -> 121535		COMPL. DATE 03/05/1986		TOTAL DEPTH		1657 PERF. 1544 - 1552		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN)		//CONT.//	34929 990	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SWARTZ OIL COMPANY		//CONT.//	833090								
GILLOCK HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	121632	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	1711	PERF.	1442 - 1448
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2				-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2				-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2				-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2				-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2				-0-
LEWIS HEIRS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	131081	COMPL. DATE	04/30/1989	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1542 - 1547
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2				-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2				-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2				-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2				-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2				-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2				-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	198973	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3706 - 3740
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2				-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2				-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2				-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2				-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2				-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2				-0-
SWENSON		WELL #:	2	RRCID ->	207090	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3288 - 3298
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				-0-
SWENSON		WELL #:	4	RRCID ->	207093	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3687	PERF.	3260 - 3266
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				85
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				85
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				85
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				85
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				85
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				85

GILMORE CREEK (BIG SALINE)										//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												817555									
DYKES, WM. C. "A"										WELL #:		1	RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078 - 3288		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
DYKES, WM. C. "A"										WELL #:		5	RRCID -> 151398		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235		
10	496	N	422	-0-		-74		-0-			52	1	370	3	N	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-		-103		-0-			49	1	358	3	N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-		-50		-0-			49	1	366	3	N	-0-					-0-
01	434	N	396	-0-		-38		-0-			49	1	347	3	N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-		-36		-0-			44	1	312	3	N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-		-0-		-0-			51	1	383	3	N	-0-					-0-
COURT, THOMAS										WELL #:		19X	RRCID -> 192350		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327		
10	775	N	748	-0-		-27		-0-			72	1	676	3	N	-0-					-0-
11	810	N	658	-0-		-152		-0-			64	1	594	3	N	-0-					-0-
12	775	N	693	-0-		-82		-0-			66	1	627	3	N	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-		-48		-0-			66	1	630	3	N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-		-27		-0-			58	1	531	3	N	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-		-0-		-0-			67	1	638	3	N	-0-					-0-
DYKES, WM. C. "A"										WELL #:		11	RRCID -> 224469		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192		
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						27
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						27
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						27
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						27
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						27
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						27
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		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
WHITTINGTON										WELL #:		5	RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031 - 3034		
10	100	N	100	-0-		-0-		-0-			100	3		N	-0-						-0-
11	120	N	89	-0-		-31		-0-			89	3		N	-0-						-0-
12	62	N	5	-0-		-57		-0-			5	3		N	-0-						-0-
01	93	N	51	-0-		-42		-0-			51	3		N	-0-						-0-
02	91	N	91	-0-		-0-		-0-			91	3		N	-0-						-0-
*03	58	N	58	-0-		-0-		-0-			58	3		N	-0-						-0-

GLEN COVE (JENNINGS) ARABIE, INC. VINCENT, FRED														
35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN 028678 WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC EVANS, LOYD														
190457 WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959														
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			51
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			51
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			51
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			51
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			51
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
SOJOURNER DRILLING CORPORATION PAUL														
800750 WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JIM HARRIS, J. W. -A-														
853770 WELL #: 1A RRCID -> 017718 COMPL. DATE 04/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3360														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEN COVE (SERRATT) TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. BERTRAND, O.C.														
35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN 864798 WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089														
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEN COVE, E. (CAPPS) ARABIE, INC. WHITTINGTON "B"														
35274 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN 028678 WELL #: 3 RRCID -> 100999 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010														
10	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-			17
11	DLQ G-10	84	-0-	84	168	84	3			Y	-0-			17
12	DLQ G-10	84	-0-	84	252	84	3			Y	-0-			17
01	DLQ G-10	72	-0-	72	324	72	3			Y	-0-			17
02	DLQ G-10	78	-0-	78	402	78	3			Y	-0-			17
*03	488 N	86	-0-	-402	-0-	86	3			Y	-0-			17

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)													
ARABIE, INC.													
WHITTINGTON "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 097003 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140													
M	0	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	BALANCE
10		992 N	600	-0-	-392	-0-	600 3			N	-0-		-0-
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3			N	-0-		-0-
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-		-0-
01		589 N	200	-0-	-389	-0-	200 3			N	-0-		-0-
02		924 N	900	-0-	-24	-0-	900 3			N	-0-		-0-
*03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3			N	-0-		-0-
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)													
ARABIE, INC.													
MAY, D. L.													
WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986													
10		2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3			N	-0-		81
11		2288 R	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3			N	-0-		81
12		2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3			N	-0-		81
01		2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3			N	-0-		81
02		2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3			N	-0-		81
*03		2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3			N	-0-		81
WHITTINGTON "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
STEVENS													
WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STEVENS													
WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988													
10	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3			N	-0-		-0-
11	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3			N	-0-		-0-
12	1735	R	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3			N	-0-		-0-
01	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3			N	-0-		-0-
02	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3			N	-0-		-0-
*03	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			N	-0-		-0-
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC													
HINDS, CARROLL													
WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944													
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-		27
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		27
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		27
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		27
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT		27
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)										//CONT.//	35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.											170164							
HINDS, CARROLL										WELL #:	2	RRCID -> 157407	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2916	-	3026
M	0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
J.W.S.											427277							
MAY, H. M.										WELL #:	1	RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2864	-	2910
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55		
K & W VANPELT COMPANY											448748							
BERTRAND, O. C.										WELL #:	1	RRCID -> 094998	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3165	-	3169
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37		
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC											584556							
ALLEN										WELL #:	2	RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2841	-	2845
10		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				92		
11		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				92		
12		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				92		
01		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				92		
02		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				92		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92		
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.											864798							
BERTRAND, O. C. "A"										WELL #:	3	RRCID -> 120867	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF. 3218	-	3224
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6		
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13		

GLENDA SUE, S. (CONGL)				//CONT.//	35365 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
LEXGAS, INC.					500222								
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952	- 4009
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
11	960 N	799	-0-	-161 B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
12	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
02	756 N	750	-0-	-6 B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
*03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506	- 4548
10	1147 N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	934	-0-	-151 B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
*03	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	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
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			38
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			38
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			38
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			38
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			38
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			38

TOLAND				WELL #:	2	RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909	- 3915
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			123
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			123
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			123
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			123
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			123
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			123

GONDAY (CONGL.)					35723 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
H.A.N. OPERATING INCORPORATED					339763								
GARRETT				WELL #:	1	RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673	- 3678
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

GORDON RICE (BIG SALINE)					35905 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964								
VEALE, RUSSELL				WELL #:	1	RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373	- 3385
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			18
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-			18
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3		N	-0-			18
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			18
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			18
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			18

GORMAN (RANGER) LIPSON, ROY E. BATEMAN			36035 600 502753			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND							
WELL #:			1			RRCID -> 129228			COMPL. DATE 09/01/1977			TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WATSON OIL & GAS, INC. WARREN, WESLEY			901174			RRCID -> 133520			COMPL. DATE 03/05/1978			TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878							
WELL #:			1			RRCID -> 133520			COMPL. DATE 03/05/1978			TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878							
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
GORMAN, N. (CONGL.) RED GAP OIL & GAS LLC JORDAN			36035 650 697026			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND							
WELL #:			1			RRCID -> 120333			COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055							
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		175	3			N	-0-					-0-	
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	-0-		121	3			N	-0-					-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-					-0-	
01	186 N	44	-0-	-142	-0-	-0-		44	3			N	-0-					-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-					-0-	
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-	
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER) DMV PIPELINE LLC GILDER UNIT 1			36036 500 221580			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE							
WELL #:			1			RRCID -> 123445			COMPL. DATE 05/14/1984			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PROCO OPERATING CO., INC. BURNS, J.C.			679595			RRCID -> 122426			COMPL. DATE 06/04/1985			TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624							
WELL #:			4			RRCID -> 122426			COMPL. DATE 06/04/1985			TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
GORMAN, N. (MARBLE FALLS) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C SHOOK			36037 500 060138			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND							
WELL #:			2			RRCID -> 197688			COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3099							
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		459	2			N	-0-					20	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424	2			N	-0-					20	
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	-0-		387	2			N	-0-					20	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-					20	
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-					20	
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-					20	

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)														CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.																	
REYNOLDS																	
WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					84	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					84	
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					84	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					84	
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					84	
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					84	
SWAN														WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073			
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	144	2	2	9	N	2					56	
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	141	2	2	9	N	2					58	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					62	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	N	4					66	
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2					68	
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5					73	
BROWN														WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	18	2	2	9	N	2					90	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	13	2	2	9	N	2					92	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2					94	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					97	
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					99	
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3					102	
GORMAN, NW. (MISS.)														CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC																	
SHELL																	
WELL #: 1 RRCID -> 158047 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955																	
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	698	2	92	9	N	84					270	
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	823	2	116	9	N	105	169	1			206	
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	802	2	113	9	N	103	179	1			130	
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	792	2	125	9	N	114					244	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	628	2	83	9	N	75					319	
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	849	2	106	9	N	96	183	1			232	
GRAFORD (ATOKA CONGL.)														CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.																	
GREEN, W. T.																	
WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442																	
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-	
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-	
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-	
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-	
02	1568 N	1349	-0-	-219	-0-	1349	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC														WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413			
COLLINS, P. H. UNIT																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GRAFORD (ATOKA CONGL.)															//CONT.//															36258 090															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC.															292000																																																																										
JADE															WELL #: 1															RRCID -> 211870															COMPL. DATE 08/03/2005															TOTAL DEPTH 4860															PERF. 4208 - 4212														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																							
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	2	110	9	N	100		176	1			46																																																																						
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	2	186	9	N	169		171	1			44																																																																						
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-	3106	2	154	9	N	140		148	1			36																																																																						
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	-0-	3038	2	110	9	N	100						136																																																																						
*02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2	58	9	N	53						189																																																																						
*03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT						189																																																																						
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														
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-						-0-																																																																						
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	-0-	406	2			N	-0-						-0-																																																																						
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	-0-	396	2			N	-0-						-0-																																																																						
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	-0-	403	2			N	-0-						-0-																																																																						
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-						-0-																																																																						
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-						-0-																																																																						
COX, LEE INVESTMENTS INC.															185990																																																																										
BARNETT, R. S.															WELL #: 1															RRCID -> 074212															COMPL. DATE 08/12/1977															TOTAL DEPTH 4808															PERF. N/A														
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2			N	-0-						18																																																																						
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-						18																																																																						
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	2	374	9	N	340		340	1			18																																																																						
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-						18																																																																						
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-						18																																																																						
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-						18																																																																						
EL RAN, INC.															250555																																																																										
GAULDIN															WELL #: 2															RRCID -> 062431															COMPL. DATE 04/25/1975															TOTAL DEPTH 4254															PERF. N/A														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																																																																						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																																																																						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																																																																						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																																																																						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																																																																						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						58																																																																						
PLUGGED AND ABANDONED															03/04/2014 - P&A 03/04/14																																																																										
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC															259788																																																																										
COOK, J. T.															WELL #: 1															RRCID -> 020983															COMPL. DATE 09/10/1962															TOTAL DEPTH 4721															PERF. 4466 - 4470														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																						
COLLINS, P. H. UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 031639															COMPL. DATE 08/12/1963															TOTAL DEPTH 4650															PERF. 4343 - 4349														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3																																																																						

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK															
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788															
CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375															
M	ALLOW	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A															
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			35
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			35
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			35
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			35
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			35
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			35

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880															
KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961															
MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A															
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	105	1	195	2	N	-0-			-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	139	1	243	2	N	-0-			-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	118	1	221	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408															
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0															
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
11	1380	N	809	-0-	-571	-0-	809	3			N	-0-			-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812 3	2 9	N	2					41
11	750 N	549	-0-	-201	-0-	549 3		N	-0-					41
12	682 N	458	-0-	-224	-0-	458 3		N	-0-					41
01	806 N	551	-0-	-255	-0-	550 3	1 9	N	1					42
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	456 3	4 9	N	4					46
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-					46

GRAFORD (CADD0 CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788														
CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4180 - 4191														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
BIG STAR EXPLORATION 070442														
ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169														
10	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-					-0-
11	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-					-0-
12	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-					-0-
01	1457 #	638	-0-	-819	-0-	638 3		N	-0-					-0-
02	1316 #	461	-0-	-855	-0-	461 3		N	-0-					-0-
03	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640														
EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080														
10	279 #	56	-0-	-223	-0-	56 2		N	-0-					95
11	150 #	2	-0-	-148	-0-	2 2		N	-0-					95
12	62 #	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-					95
01	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-					95
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30 2		N	-0-					95
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					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														
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-					27
11	300 #	238	-0-	-62	-0-	238 2		N	-0-					27
12	310 #	228	-0-	-82	-0-	228 2		N	-0-					27
01	279 #	154	-0-	-125	-0-	154 2		N	-0-					27
*02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-					27
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-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														
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	59 1	353 2	N	-0-					-0-
11	420 #	418	-0-	-2	-0-	58 1	360 2	N	-0-					-0-
12	434 #	376	-0-	-58	-0-	54 1	322 2	N	-0-					-0-
01	434 #	345	-0-	-89	-0-	51 1	294 2	N	-0-					-0-
02	392 #	282	-0-	-110	-0-	53 1	229 2	N	-0-					-0-
03	434 #	397	-0-	-37	-0-	65 1	332 2	N	-0-					-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)															CNTY: PALO PINTO	
WES-MOR DRILLING, INC.																
KEATLEY "A"																

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		//CONT.//	36259 510	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.			500222								
HART RANCH			WELL #: 8772	RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2880 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 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	
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-		22
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3		N	-0-		22
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-		22
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		22
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	172 3		N	-0-		22
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		22

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC			259788								
MCAVOY, MARTHA			WELL #: 2	RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459	
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		92
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		92
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		92
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		92
02	1344 N	704	-0-	-640	-0-	704 2		N	-0-		92
03	1054 N	460	-0-	-594	-0-	460 2		N	-0-		92

TRI STATE LEASING CORP.			WELL #: 1	RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560 - 4572	
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2		N	-0-		35
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		35
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		35
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		35
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 2		N	-0-		35
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		35

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964								
HALSELL, J. R. "B"			WELL #: 3	RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 - 3311	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-		-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199 3		N	-0-		-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-

HALSELL, J. R. "B"			WELL #: 1	RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283	
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		40
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		40
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		40
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 3		N	-0-		40
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		40
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	14 3			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	25 3			-0-
12	13 N	2	-0-	-11	2 3			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	27 3			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	43 3			-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	30 3			-0-
GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		36262 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523						
JOHNSON JOE D.		WELL #:	2	RRCID -> 063700	COMPL. DATE 09/29/1975	TOTAL DEPTH 4440	PERF. N/A	
10	279 N	251	-0-	-28	251 3			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	253 3			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	220 3			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	256 3			-0-
02	DLQ G-10	157	-0-	157	157 3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	157	NO RPT		-0-
GRAFORD, S. (CONGL.)		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683						
SKY SINGLETON		WELL #:	1	RRCID -> 241930	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 4292	PERF. 4190 - 210	
10	372 N	263	-0-	-109	263 2			20
11	330 N	277	-0-	-53	277 2			20
12	342 N	342	-0-	-0-	342 2			20
01	329 N	329	-0-	-0-	329 2			20
02	316 N	316	-0-	-0-	316 2			20
03	341 N	327	-0-	-14	327 2			20
KEATING ENERGY, INC.		453142						
SIKES, H. L.		WELL #:	1	RRCID -> 056673	COMPL. DATE 07/14/1973	TOTAL DEPTH 4502	PERF. N/A	
10	523 N	523	-0-	-0-	523 3			-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	630 3			-0-
12	558 N	552	-0-	-6	552 3			-0-
01	527 N	487	-0-	-40	487 3			-0-
02	588 N	447	-0-	-141	447 3			-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	561 3			-0-
SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:	3A	RRCID -> 059668	COMPL. DATE 08/03/1974	TOTAL DEPTH 4457	PERF. 4080 - 4098	
10	93 N	75	-0-	-18	75 3			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	56 3			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	38 3			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	52 3			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	57 3			-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	84 3			-0-
HALSELL, J. R.		WELL #:	5	RRCID -> 060028	COMPL. DATE 11/02/1974	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4116 - 4129	
10	313 N	313	-0-	-0-	313 3			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	313 3			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	378 3			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	218 3			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	266 3			-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	244 3			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)				//CONT.//	36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.				//CONT.//	453142									
SIKES, H. L. ET AL "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	093004	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4390 - 4401	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-				-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-				-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-				-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3		N	-0-				-0-
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-				-0-

HALSELL, J.R.				WELL #:	3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	4203 - 4211	
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-

HALSELL, J. R.				WELL #:	6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170	
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-				-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-				-0-
12	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3		N	-0-				-0-
01	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	3		N	-0-				-0-
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3		N	-0-				-0-
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1073	3	112 9	N	102				102

PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
DWORSKY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAFORD, W. (CADD0 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	
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-				30
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2		N	-0-				30
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-				30
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-				30
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				30
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-				30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
HALSELL, J. R.				WELL #:	14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328	
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-				-0-
11	1350 N	1040	-0-	-310	-0-	1040	3		N	-0-				-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-				-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-				-0-
02	980 N	612	-0-	-368	-0-	612	3		N	-0-				-0-
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	3		N	-0-				-0-

GRAFORD, W. (CADD0 CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964													
HUMPHRIES, T. E.		WELL #:		1	RRCID -> 041784		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		31 N	14	-0-	-17	-0-		14 3			N	-0-					-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-		18 3			N	-0-					-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-		23 3			N	-0-					-0-
01		14 N	13	-0-	-1	-0-		13 3			N	-0-					-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-		25 3			N	-0-					-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3			N	-0-					-0-
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A								
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4					101
11		300 N	8	-0-	-292	-0-		8 3			N	-0-					101
12		310 N	30	-0-	-280	-0-		30 3			N	-0-					101
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3			N	-0-					101
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 3			N	-0-					101
*03		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 3			N	-0-					101
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A								
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1074 3			N	-0-					46
11		480 N	271	-0-	-209	-0-		271 3			N	-0-					46
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941 3			N	-0-					46
01		775 N	201	-0-	-574	-0-		201 3			N	-0-					46
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 3			N	-0-					46
03		775 N	696	-0-	-79	-0-		696 3			N	-0-					46
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232								
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 3			N	-0-					20
11		1020 N	792	-0-	-228	-0-		792 3			N	-0-					20
12		961 N	929	-0-	-32	-0-		929 3			N	-0-					20
01		961 N	781	-0-	-180	-0-		781 3			N	-0-					20
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-		949 3			N	-0-					20
*03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024 3			N	-0-					20
GRAHM (BIG SALINE)		36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452															
GRAHAM		WELL #:		3	RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215								
10		589 N	497	-0-	-92	-0-		497 2			N	-0-					-0-
11		480 N	430	-0-	-50	-0-		430 2			N	-0-					-0-
12		465 N	463	-0-	-2	-0-		463 2			N	-0-					-0-
01		496 N	472	-0-	-24	-0-		472 2			N	-0-					-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 2			N	-0-					-0-
03		465 N	393	-0-	-72	-0-		393 2			N	-0-					-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A								
10		1023 N	953	-0-	-70	-0-		953 2			N	-0-					-0-
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-		909 2			N	-0-					-0-
12		961 N	915	-0-	-46	-0-		915 2			N	-0-					-0-
01		961 N	904	-0-	-57	-0-		904 2			N	-0-					-0-
02		840 N	814	-0-	-26	-0-		814 2			N	-0-					-0-
03		930 N	877	-0-	-53	-0-		877 2			N	-0-					-0-

GRAHM (BIG SALINE) CULEBRA OIL & GAS, LLC STUART, MARGARET				//CONT.// //CONT.//	36283 500 192452	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL	DEPTH	3433	PERF.	3257	-	3265	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11		1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02		1064 N	1025	-0-	-39	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
MOBIL OIL CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	3156	-	3166	
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11		420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12		434 N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02		308 N	227	-0-	-81	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03		279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	3	RRCID ->	193341	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	3435	PERF.	3359	-	3373	
10		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11		1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12		1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01		992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02		896 N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03		961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	5	RRCID ->	242651	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	3815	PERF.	2974	-	2976	
10		2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12		2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01		2046 N	1837	-0-	-209	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02		1904 N	1760	-0-	-144	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03		1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	4	RRCID ->	243621	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3181	-	3191	
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11		570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02		504 N	488	-0-	-16	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03		558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
SMITH, M				WELL #:	3	RRCID ->	243805	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	3392	PERF.	3339	-	3350	
10		496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11		480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03		620 N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
SMITH, M.				WELL #:	2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	3378	-	3388	
10		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12		651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01		620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02		560 N	517	-0-	-43	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3170 - 3298	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	-0-			-0-
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531 2		N	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 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	
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
02	1092 N	944	-0-	-148	-0-	944 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
DOROTHY KNOWLES		WELL #:		1H	RRCID -> 274160		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 5856 - 5874	
10	520 X	-0-	-0-	-520	-0-			N	-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2		N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	434 2		N	-0-			-0-
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2		N	-0-			-0-
02	448 N	355	-0-	-93	-0-	355 2		N	-0-			-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-			-0-
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830								
LANGDON		WELL #:		2	RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 3777 - 5484	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD														
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830														
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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-			6
11	330 N	192	-0-	-138	-0-	192	3			Y	-0-			6
12	341 N	211	-0-	-130	-0-	211	3			Y	-0-			6
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	23	-0-	23	191	23	3			Y	-0-			6
MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368														
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-			73
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			73
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			73
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			73
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			73
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			73
HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300														
10	2728 N	2159	-0-	-569	-0-	2159	3			N	-0-			105
11	2250 N	2022	-0-	-228	-0-	2022	3			N	-0-			105
12	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	2022	3	31	9	N	28			133
01	2170 N	1908	-0-	-262	-0-	1908	3			N	-0-			133
02	1876 N	1847	-0-	-29	-0-	1847	3			N	-0-			133
03	2046 N	309	-0-	-1737	-0-	309	3			N	-0-			133
SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//	36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
RANCH VIEW RESOURCES LLC			690564						
NUTT		WELL #:	2	RRCID -> 090711		COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832 PERF. 3610 - 4726
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-
TANTON		WELL #:	2	RRCID -> 090789		COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906 PERF. 3432 - 4610
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 091589		COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 4321 - 4330
10	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2	N	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
5UNN, ALLIE B.		WELL #:	1 C	RRCID -> 093803		COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 4442 - 4462
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 151431		COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722 PERF. 3360 - 3370
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2	N	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-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
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
BASAL CORPORATION		//CONT.//		053975							
QUARLES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 090385		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					46
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
01		39 N	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
CARR GAS UNIT NO 1		WELL #:			RRCID -> 104128		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2012											
MILBURN		WELL #:		1	RRCID -> 104143		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556		
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2011 - P&A 05-01-2011											
HOOKS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 113518		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					23
C.HARTGRAVES ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 116073		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
HOOKS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 117475		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469		
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					64
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					64
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					64
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					64
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					64
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD														
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975														
GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444														
M	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

GOODLETT WELL #: 2A RRCID -> 160612 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

GOODLETT WELL #: 3A RRCID -> 163445 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

G & F OIL, INC. 292000 TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230 CALHOUN WELL #: 1A RRCID -> 110985 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5422 - 5434														
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			17
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			17
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-			17
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			17
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			17
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			17

CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350														
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-			-0-
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-			-0-
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD														
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230														
CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435														
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
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365														
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-			-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
CALHOUN WELL #: 4 RRCID -> 124294 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5456 - 5486														
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558														
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332														
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
02	952 N	867	-0-	-85	-0-	867	2			N	-0-			-0-
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405														
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			-0-
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-			-0-
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	273	2			N	-0-			-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				//CONT.//	36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
ODEGARD ENERGY, INC.				//CONT.//	618230										
EVERIDGE-CALHOUN				WELL #:	2	RRCID ->	156302	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5385	-	5411	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5556	-	5570	
10	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	2				N	-0-			-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2				N	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2				N	-0-			-0-
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2				N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-			-0-
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2				N	-0-			-0-

RANCH VIEW RESOURCES LLC				690564											
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5102	-	5112	
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2				N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-			-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			-0-

GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5252	-	5258	
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2				N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-			-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-			-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-			-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2				N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311											
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5489	-	5513	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
PARKS, J. W. "A"				WELL #:	112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3882	-	3892	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GRANT SAND (3300)				36381 250 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378														
BOOTH, L. P.				WELL #: 3H				RRCID -> 267931				COMPL. DATE 04/11/2013						
				TOTAL DEPTH 4650				PERF. 4850 - 8624										
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	29016 #	25040	-0-	-3976	-0-	533	1	24329	3	N		162	167	1			42	
						178	9											
11	26550 #	22958	-0-	-3592	-0-	499	1	22459	3	N		-0-					42	
12	25947 #	23021	-0-	-2926	-0-	114	1	22907	3	N		-0-					42	
01	25947 #	22649	-0-	-3298	-0-	778	1	21847	3	N		22					64	
						24	9											
02	23436 #	20049	-0-	-3387	-0-	674	1	19258	3	N		106	170	1			-0-	
						117	9											
03	25048 #	21391	-0-	-3657	-0-	749	1	20642	3	N		-0-					-0-	
GRANT (STRAWN, LOWER)				36381 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523														
COLLINS "A"				WELL #: 1				RRCID -> 085579				COMPL. DATE 12/03/1979						
				TOTAL DEPTH 5777				PERF. 4550 - 4660										
10	14B2 EXT	162	-0-	162	472	162	3			N		-0-					-0-	
11	606 X	134	-0-	-472	-0-	134	3			N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	3			N		-0-					-0-	
01	264 X	148	-0-	-116	-0-	148	3			N		-0-					-0-	
*02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N		-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
CITATION OIL & GAS CORP.				154235														
CARR, J. R. UNIT				WELL #: 2 C				RRCID -> 082148				COMPL. DATE 08/12/1978						
				TOTAL DEPTH 5420				PERF. 4372 - 7398										
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
OXXN				630579														
WINSTON & REBA JONES				WELL #: 1				RRCID -> 134889				COMPL. DATE 05/22/1990						
				TOTAL DEPTH 6061				PERF. 4411 - 4440										
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N		-0-					-0-	
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N		-0-					-0-	
12	992 N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N		-0-					-0-	
01	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N		-0-					-0-	
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	742	2			N		-0-					-0-	
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N		-0-					-0-	
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852														
BYERS GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 193310				COMPL. DATE 10/14/2002						
				TOTAL DEPTH 6090				PERF. 4141 - 4159										
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N		-0-	158	1			10	
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	3	2	9	N		2					12	
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N		-0-					12	
01	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	1945	3	4	9	N		4					16	
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	3	1	9	N		1					17	
03	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1892	3	2	9	N		2					19	

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BENNETT										36572 375 912942	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
WELL #: 9604A										RRCID -> 170603	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH	481 PERF.	464 -	481	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-	
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-				-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-	
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-	

BENNETT										WELL #: 9604B	RRCID -> 172567	COMPL. DATE 03/30/1999	TOTAL DEPTH	486 PERF.	471 -	486
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-	
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-	

GREAT BARRIER (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED RICHTER 34										36582 250 159500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #: 34										RRCID -> 156274	COMPL. DATE 10/30/1995	TOTAL DEPTH	4456 PERF.	4368 -	4376	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000																

GREEN (CONGL.) PETEX SAYRE, ED										36629 300 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1										RRCID -> 130430	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580 PERF.	4130 -	4148	
10	589 N	505	-0-	-84	-0-	490	2	15	9	N	14				127	
11	570 N	464	-0-	-106	-0-	458	2	6	9	N	5				132	
12	558 N	454	-0-	-104	-0-	446	2	8	9	N	7				139	
01	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-				139	
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-				139	
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-				139	

GREEN, E. (DOSS) VAN OPERATING, LTD. BOWMAN, DANIEL										36630 150 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1										RRCID -> 152308	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480 PERF.	2902 -	2920	
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	26	1	1487	3	N	-0-				-0-	
11	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	26	1	1153	3	N	-0-				-0-	
12	1612 N	1291	-0-	-321	-0-	26	1	1265	3	N	-0-				-0-	
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	26	1	2098	3	N	-0-				-0-	
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	26	1	1395	3	N	-0-				-0-	
*03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	26	1	1656	3	N	-0-				-0-	

GREEN, E. (MISS) RIPTIDE ENERGY LLC ASPEN														36630 500 712946	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1														RRCID -> 167110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	4340 - 4355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
10	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-			-0-						
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-						
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
GREEN, S. (MISS.) VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "53A"														36637 650 881442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #: 1														RRCID -> 180095	COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4534 - 4540
10	1860 #	1560	-0-	-300	-0-	1514	3	46	9	N	42			171						
11	1740 #	1443	-0-	-297	-0-	1425	3	18	9	N	16			187						
12	1736 #	1520	-0-	-216	-0-	1442	3	78	9	N	71	177	1	81						
01	1674 #	1458	-0-	-216	-0-	1412	3	46	9	N	42			123						
02	1456 #	1283	-0-	-173	-0-	1233	3	50	9	N	45			168						
03	1550 #	1418	-0-	-132	-0-	1382	3	36	9	N	33			201						
SOUTH GREEN (TANNEHILL) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN "53"														36637 700 054545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #: 2														RRCID -> 055911	COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH	974	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
GREEN BRANCH (3300) HESS, JERRY OPERATING CO. GRAY														36652 500 381740	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
WELL #: 1														RRCID -> 116896	COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3652 - 3694
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-						
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-						
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-			-0-						
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-			-0-						
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	565	2			N	-0-			-0-						
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-			-0-						
MKS NATURAL GAS COMPANY WOOLSEY														518491						
WELL #: 1														RRCID -> 100991	COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3012 - 3018
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			-0-						
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-			-0-						
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-						
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			-0-						
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74	2			N	-0-			-0-						
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-						
MCEUEN, BILLY OIL CO. ODOM UNIT														548649						
WELL #: 1														RRCID -> 153969	COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3452 - 3462
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-						
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-			-0-						
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-						
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-						
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-						
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-						

GREEN SHOW (UPPER CADD0)				36756 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD				824340											
ST. JOHNS				WELL #:	3	RRCID -> 143329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3236	PERF. 2687	-	2694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-				120
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-				120
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-				120
01	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-				120
02	DLQ G-10	128	-0-	128	252	128	3			Y	-0-				120
*03	378 R	126	-0-	-252	-0-	126	3			Y	-0-				120

DUDLEY				WELL #:	1	RRCID -> 267995	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL	DEPTH	2799	PERF. 2647	-	2799	
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-				-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
*03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-

GRIMM (GARDNER)				37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684											
LANDERS				WELL #:	1	RRCID -> 118106	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL	DEPTH	4225	PERF. 3252	-	3266	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LANDERS				WELL #:	2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL	DEPTH	3440	PERF. 2802	-	2826	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

GROGAN (1300)				37121 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER					
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)				792930											
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 119639	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL	DEPTH	2310	PERF. 1559	-	1575	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)				37157 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY				291650											
KING, R. A.				WELL #:	1	RRCID -> 099913	COMPL. DATE	04/17/1982	TOTAL	DEPTH	2731	PERF. 2635	-	2645	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				-0-

GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500														
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 160742		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4143 - 4162						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PATTERSON		WELL #: 4		RRCID -> 195909		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4092 - 4113						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770														
COCHRAN, J. H.		WELL #:		RRCID -> 159547		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4100 - 4104						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
COCHRAN ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4151 - 4157						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
KATSCO ENERGY, INC.		451645														
SEARS, LANCE		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6865 - 6873						
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					239
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					239
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					239
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					239
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					239
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239
GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
US. FUELS, INC.		879264														
STROEBEL		WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3675 - 3679						
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	133	2	8	9	N	7					110
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	N	10					120
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	230	2	12	9	N	11					131
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	N	5					136
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					136
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN					37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROWN						
					WELL #: 1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH		2042 PERF. 1958 - 1981						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-					15	
11	15	N	13	-0-	-2	-0-			13 2			N	-0-					15	
12	31	N	16	-0-	-15	-0-			16 2			N	-0-					15	
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-					15	
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-			23 2			N	-0-					15	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					15	
H.M.N. (CADD0) PETEX BLACK, HAROLD					37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS						
					WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		3560 PERF. N/A						
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-			1476 2	1 9	N	1						84	
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-			1797 2	7 9	N	6						90	
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-			1786 2		N	-0-	79	1		2 5		9	
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-			1682 2	10 9	N	9						18	
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-			1527 2	1 9	N	1						19	
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-			1444 2		N	-0-						19	
H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE					37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
					WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3640 - 3643						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SCHLAEPFER, R.					709694		RRCID -> 217724		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH		3985 PERF. 3636 - 3646						
					WELL #: 1														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"					850964		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH		3938 PERF. 3790 - 3810						
					WELL #: 1														
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-			1871 3			N	-0-					95	
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-			1609 3			N	-0-					95	
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-			1608 3			N	-0-					95	
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-			1707 3			N	-0-					95	
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-			1643 3			N	-0-					95	
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-			1780 3			N	-0-					95	
J. D. GRAY ESTATE "A"					WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3736 - 3748						
10	744	N	700	-0-	-44	-0-			700 3			N	-0-					60	
11	660	N	614	-0-	-46	-0-			614 3			N	-0-					60	
12	713	N	626	-0-	-87	-0-			626 3			N	-0-					60	
01	713	N	657	-0-	-56	-0-			657 3			N	-0-					60	
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-			601 3			N	-0-					60	
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-			669 3			N	-0-					60	

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH		3960 PERF. 3886 - 3908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3		N	-0-		8
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-		8
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		8
*01	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	3		N	-0-		8
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		8
03	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3		N	-0-		8

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH		4005 PERF. 3668 - 3676	
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3		N	-0-		92
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	3		N	-0-		92
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	5		97
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	832	3	12	9	11		108
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		108
03	868 N	789	-0-	-79	-0-	789	3		N	-0-		108

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH		4040 PERF. 3802 - 3828	
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1095	3	39	9	35		250
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	849	3	24	9	22	187	85
12	1116 N	909	-0-	-207	-0-	853	3	56	9	51		136
01	1116 N	954	-0-	-162	-0-	906	3	48	9	44		180
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	782	3	33	9	30		210
03	899 N	681	-0-	-218	-0-	611	3	70	9	64	182	92

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 209267		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		3896 PERF. 3755 - 3770	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	403	3	89	9	81		92
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		92
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	373	3	6	9	5		97
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	3		N	-0-		97
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	2		99
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9	9	8		107

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
RWA, LLC		687608										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID -> 068863		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH		4423 PERF. 4402 - 4412	
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	79	1	290	3	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	74	1	291	3	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	92	1	375	3	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	83	1	316	3	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	83	1	309	3	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH		4960 PERF. N/A	
10	1116 N	561	-0-	-555	-0-	129	1	432	3	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	100	1	500	3	-0-		-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	124	1	485	3	-0-		-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	100	1	400	3	-0-		-0-
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	112	1	388	3	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

HPM (CONGL. 4300)				//CONT.//		37758 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RWA, LLC				//CONT.//		687608									
SIMMONS, PHIL				WELL #:		1 U	RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4469	-	4487	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-			119 1	432 3	N	-0-				-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-			116 1	455 3	N	-0-				-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-			120 1	488 3	N	-0-				-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-			117 1	447 3	N	-0-				-0-
02	532 N	519	-0-	-13	-0-			110 1	409 3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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
10	496 N	418	-0-	-78	-0-			418 3		N	-0-				-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-			380 3		N	-0-				-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-			371 3		N	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-			329 3		N	-0-				-0-
02	364 N	274	-0-	-90	-0-			274 3		N	-0-				-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-			423 3		N	-0-				-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES						912942									
BYRD						WELL #:	1	RRCID -> 088257		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 5033	PERF. 4934	-	4946
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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
10	310 N	188	-0-	-122	-0-			188 2		Y	-0-				-0-
11	270 N	168	-0-	-102	-0-			168 2		Y	-0-				-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-			165 2		Y	-0-				-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-			144 2		Y	-0-				-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-			115 2		Y	-0-				-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-			119 2		Y	-0-				-0-
HAGAMAN (SOUTH)						WELL #:	6	RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3474	-	3480
10	496 N	347	-0-	-149	-0-			347 2		Y	-0-				-0-
11	480 N	311	-0-	-169	-0-			311 2		Y	-0-				-0-
12	434 N	305	-0-	-129	-0-			305 2		Y	-0-				-0-
01	341 N	267	-0-	-74	-0-			267 2		Y	-0-				-0-
02	280 N	213	-0-	-67	-0-			213 2		Y	-0-				-0-
03	310 N	220	-0-	-90	-0-			220 2		Y	-0-				-0-
HAGAMAN (SOUTH)						WELL #:	10	RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A		
10	93 N	50	-0-	-43	-0-			50 2		Y	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-			44 2		Y	-0-				-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-			44 2		Y	-0-				-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-			38 2		Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 2		Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 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	0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2		Y	-0-				-0-	
11		210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2		Y	-0-				-0-	
12		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		Y	-0-				-0-	
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-				-0-	
02		112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2		Y	-0-				-0-	
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-				-0-	
REYNOLDS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 110806	COMPL. DATE 05/23/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3482	- 3488
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-				17	
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2		N	-0-				17	
12		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-				17	
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-				17	
02		560 N	543	-0-	-17	-0-	543	2		N	-0-				17	
*03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-				17	
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 11	RRCID -> 115492	COMPL. DATE 03/04/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3653	- 3659
10		403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2		N	-0-				-0-	
11		360 N	214	-0-	-146	-0-	214	2		N	-0-				-0-	
12		310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2		N	-0-				-0-	
01		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-				-0-	
02		196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2		N	-0-				-0-	
03		217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-				-0-	
TAYLOR UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 119216	COMPL. DATE 10/23/1985	TOTAL DEPTH	3798	PERF. 3686	- 3692
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-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
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				157	
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				157	
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-				157	
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-				157	
*02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-				157	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				157	
HALL-MCLEROY (DUFFER)										38197 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.										767543						
HOMER										WELL #: 1	RRCID -> 119695	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH	4078	PERF. 3762	- 3782
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HANVEY (CONGL.) NT MINERALS, LLC KUPP				38822 400 615872	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
WELL #: 1				RRCID -> 162798	COMPL. DATE 04/18/1985	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3795	-	3800								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2			N	-0-					1
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					1
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					1
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					1
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-					1
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					1
HANVEY (LAKE SAND) BACON ENERGY MURDOCK NO. 2				38822 450 042398	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
WELL #: 2				RRCID -> 105053	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH 4128	PERF. 3496	-	3516								
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMAS, CAGLE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 113542	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH 4065	PERF. 3487	-	3495							
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY				227557													
WELL #: 1				RRCID -> 099933	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3564	-	3570								
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					75
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					75
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					75
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					75
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					75
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT					75
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC BOGGS, J.B.				355586													
WELL #: 3				RRCID -> 132160	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 4073	PERF. 3493	-	3517								
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					12
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					12
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					12
01	9 N	7	-0-	-2	-0-		7	2			N	-0-					12
02	9 N	8	-0-	-1	-0-		8	2			N	-0-					12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
WRIGHT & HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 162795	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3501	-	3518							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANEVEY (LAKE SAND)														CNTY: EASTLAND	
HANEVEY, 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				65
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				65
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				65
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2		N	-0-				65
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514															
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				21
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				21
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				21
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2		N	-0-				21
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474															
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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															
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3		N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
HANEVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500														CNTY: EASTLAND	
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798															
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630															
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARDY (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. RANKIN, RAY				39035 500 058851 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 102347		ONE WELL COMPL. DATE 07/24/1982				CNTY: BROWN TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
HARKEN (CONGLOMERATE) BORDERLINE OPERATING CORP. PARKS S.J.UNIT				39081 500 082999 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 060641		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/1973				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0						
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUNG				WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974				TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913						
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TREADWELL				WELL #: 1		RRCID -> 062612		COMPL. DATE 06/12/1975				TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A						
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
						PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2014 - PLUGGED 10/16/14												
TREADWELL-ALLEN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 069179		COMPL. DATE 08/24/1976				TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A						
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
						PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2014 - PLUGGED 10/21/14												
DALLAS PRODUCTION, INC. GATLIN				197690 WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976				TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0						
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	N	-0-					21
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					21
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					21
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					21
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					21
EVARADO OIL, LLC WIGGINS				256448 WELL #: 2		RRCID -> 068190		COMPL. DATE 08/21/1976				TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A						
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
						RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31582 09/21/2013												

HARKEN (CONGLOMERATE) TARPOON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH															CNTY: PALO PINTO					
//CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	11563 X	8006	-0-		-3557	-0-				8006 2			N	-0-						16
11	11640 X	9303	-0-		-2337	-0-				9295 2	8	9	N	7						23
12	12028 X	10289	-0-		-1739	-0-				10245 2	44	9	N	40						63
01	11204 X	11204	-0-		-0-	-0-				11204 3			N	-0-						63
02	DLQ G-10	9502	-0-		9502	9502				9452 3	50	9	N	45						108
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	9502							N	NO RPT						108
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) LOWRANCE INC. BEAN "A"															39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 511345 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468																				
10	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. ROBEY															39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND					
WELL #: 146225 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451																				
10	93 N	54	-0-		-39	-0-				53 2	1	9	N	1						62
11	60 N	60	-0-		-0-	-0-				59 2	1	9	N	1						63
12	62 N	62	-0-		-0-	-0-				61 2	1	9	N	1						64
01	62 N	32	-0-		-30	-0-				28 2	4	9	N	4						68
02	56 N	-0-	-0-		-56	-0-							N	3						71
03	62 N	-0-	-0-		-62	-0-							N	-0-						71
CARAWAY, F.E.															WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395					
10	155 N	136	-0-		-19	-0-				136 2			N	-0-						128
11	150 N	120	-0-		-30	-0-				120 2			N	-0-						128
12	155 N	76	-0-		-79	-0-				76 2			N	-0-						128
01	150 N	150	-0-		-0-	-0-				150 2			N	-0-						128
02	142 N	142	-0-		-0-	-0-				142 2			N	-0-						128
*03	141 N	141	-0-		-0-	-0-				141 2			N	-0-						128
CARWAY, F. E.															WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340					
10	93 N	91	-0-		-2	-0-				91 2			N	-0-						-0-
11	90 N	80	-0-		-10	-0-				80 2			N	-0-						-0-
12	93 N	52	-0-		-41	-0-				52 2			N	-0-						-0-
01	100 N	100	-0-		-0-	-0-				100 2			N	-0-						-0-
02	96 N	96	-0-		-0-	-0-				96 2			N	-0-						-0-
*03	95 N	95	-0-		-0-	-0-				95 2			N	-0-						-0-
HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.															39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS					
WELL #: 641520 2 RRCID -> 123808 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777																				
10	930 N	702	-0-		-228	-0-				680 2	22	9	N	20						48
11	728 N	728	-0-		-0-	-0-				700 2	28	9	N	25						73
12	660 N	660	-0-		-0-	-0-				620 2	40	9	N	36						109
01	713 N	684	-0-		-29	-0-				640 2	44	9	N	40						149
02	673 N	673	-0-		-0-	-0-				640 2	33	9	N	30			176	1	3	3
*03	746 N	746	-0-		-0-	-0-				680 2	66	9	N	60						63

HARRIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		39241 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520						
HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4096 2	9 9	N	8	29
11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4171 2	11 9	N	10	39
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4256 2	11 9	N	10	49
01	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4215 2	33 9	N	30	79
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3563 2	17 9	N	15	94
*03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4121 2	29 9	N	26	120
HART RANCH (CONGL. 4150)				39408 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999						
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134	
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 3		N	-0-	-0-
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	569 3		N	-0-	-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LEXGAS, INC.				500222						
HART RANCH		WELL #:		8762	RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159	
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	222 2		N	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-
HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)				39408 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.				500222						
HART RANCH 867		WELL #: L 1			RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588	
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	512 2	48 9	N	44	-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 2		N	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-	-0-
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 2		N	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	-0-
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2		N	-0-	-0-
HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606	
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-	-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-	-0-
01	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292 2		N	-0-	-0-
02	1316 N	1146	-0-	-170	-0-	1146 2		N	-0-	-0-
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-	-0-
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215						
HART RANCH 23		WELL #:		4	RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-	23
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-	23
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-	23
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	23
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	23
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	23

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215									
HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258									
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	Y	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	Y	-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									
10	DLQ G-10	123	-0-	123	379	43	1	80 2 N	-0-
11	DLQ G-10	90	-0-	90	469	33	1	57 2 N	-0-
12	552 N	83	-0-	-469	-0-	29	1	54 2 N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468									
10	DLQ G-10	185	-0-	185	571	64	1	121 2 N	-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	136	707	49	1	87 2 N	-0-
12	831 N	124	-0-	-707	-0-	43	1	81 2 N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HART RANCH (STRAWN)			//CONT.//		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.					824339												
SINGLETON, JOE			WELL #:		6		RRCID -> 236874		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH		1580 PERF. 1391 - 1450				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART RANCH (STRAWN 2850)					39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.					453142												
CHANEY, CHARLIE			WELL #:		1		RRCID -> 197011		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH		4220 PERF. 2554 - 2584				
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03		186 N	91	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.			WELL #:		4		RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH		4628 PERF. 2505 - 2597				
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
11		300 N	173	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
03		248 N	132	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.			WELL #:		1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH		4540 PERF. 2603 - 2609				
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
03		186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
CURTIS			WELL #:		1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH		4453 PERF. 2642 - 2657				
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
02		336 N	117	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03		372 N	304	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.			WELL #:		5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		3019 PERF. 2450 - 2580				
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
12		1240 N	1085	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
01		1178 N	1048	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
02		1120 N	964	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			-0-
*03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.				500222												
HART RANCH		WELL #:		8763		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2854 - 2864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2				N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2				N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2				N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2				N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2				N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2				N	-0-			-0-

HART RANCH 877		WELL #:		8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543		PERF. 3100 - 3108				
10	124 N	104	-0-	-20	-0-		104	2				N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2				N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2				N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2				N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-		104	2				N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2				N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2427 - 2500				
MCMURREY, M. H.				921												
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2				N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2				N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-		115	2				N	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-		107	2				N	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-		115	2				N	-0-			-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2				N	-0-			-0-

SENDERO ENERGY INC.		WELL #:		766971		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2552 - 2604				
GREEN, FLORENCE				1												
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		6	1		60	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-		20	1		220	2	N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1		30	2	N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 2748 - 2760				
DEATON, LAVERNE				1												
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3				N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3				N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3				N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3				N	-0-			-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3				N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

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	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
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
03	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	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
03	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	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANDERS ENERGY LLC		747645										
WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1314 - 1327	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LINE) CINNABAR OPERATING, LLC FRANKS				39619 333 153510	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: NOLAN				
				WELL #:	2	RRCID -> 274081	COMPL. DATE 12/20/2013	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3346 - 3350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	538	-0-	538 B	538	538 2				N	-0-			-0-
02	0	307	-0-	307 B	845	307 2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				845										
03	0	1071	-0-	1071 B	1916	1071 2				N	-0-			-0-

FRANKS				WELL #:	1A	RRCID -> 275818	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 3344 - 3352				
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77 B	77	77 2				N	-0-			-0-
02	0	849	-0-	849 B	926	840 2	9 9			N	8			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				926										
03	0	1942	-0-	1942 B	2868	1923 2	19 9			N	17			25

HAYMORE (BIG SALINE) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HAYMORE FRANCES -A-				39801 500 850964	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
				WELL #:	1	RRCID -> 056652	COMPL. DATE 09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 0				
10	651 N	456	-0-	-195	-0-	456 3				N	-0-			24
11	570 N	421	-0-	-149	-0-	421 3				N	-0-			24
12	527 N	187	-0-	-340	-0-	187 3				N	-0-			24
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3				N	-0-			24
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3				N	-0-			24
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3				N	-0-			24

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON				39820 100 253131	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN				
				WELL #:	2	RRCID -> 115225	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH	1487	PERF. 1432 - 1444				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (CROSS CUT)												CNTY: BROWN				
THP OPERATING LLC																
HAYNES																
//CONT.// 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT																
857147																
WELL #: 2 RRCID -> 094532 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HAYNES												WELL #: 3 RRCID -> 096660 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396				
10	DLQ G-10	11	-0-	11	40	11	2				N	-0-				-0-
11	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	2				N	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4				N	-0-				-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4				N	-0-				-0-
HAYNES												WELL #: 4 RRCID -> 106276 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415				
10	DLQ G-10	14	-0-	14	54	14	2				N	-0-				-0-
11	63 N	9	-0-	-54	-0-	9	2				N	-0-				-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-				-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4				N	-0-				-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4				N	-0-				-0-
HAYNES												WELL #: 9 RRCID -> 115506 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 1452 PERF. 1381 - 1386				
10	DLQ G-10	9	-0-	9	47	9	2				N	-0-				-0-
11	54 N	7	-0-	-47	-0-	7	2				N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4				N	-0-				-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	4				N	-0-				-0-
HAYNES												WELL #: 8 RRCID -> 115507 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1373 - 1381				
10	DLQ G-10	13	-0-	13	44	13	2				N	-0-				-0-
11	59 N	15	-0-	-44	-0-	15	2				N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	4				N	-0-				-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	4				N	-0-				-0-
HAYNES (CROSS CUT SAND)												CNTY: COLEMAN				
CREEK ENERGY, INC.																
HAYNES																
39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL																
188579																
WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098																
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2				N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-				-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-				-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. HENDRICKS, T. G. EST. -F-										40060 220 082968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL			
WELL #: 10										RRCID -> 044121		COMPL. DATE 03/26/1983		TOTAL DEPTH 1790		PERF. 1650 - 1659			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
HENDRICKS ESTATE "F"										WELL #: F 19		RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1560 - 1572	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			47					
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47					
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47					
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47					
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34					
12	3 N	2	-0-	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			34					
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34					
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			34					
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GREGORY "6"										806190									
WELL #: 1										RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648			
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			25					
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			25					
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			25					
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			25					
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			25					
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HEROD (LAKE) KORNYE-TILLMAN COMPANY FREYSCHLAG														
40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND 475741 WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. WAYWICK														
767543 WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HOPE														
946964 WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	258	-0-	258	4081	257	2	1	9		N	1	36
11	14B2	EXT	261	-0-	261	4342	260	2	1	9		N	1	37
12	14B2	EXT	275	-0-	275	4617	273	2	2	9		N	2	39
01	14B2	EXT	277	-0-	277	4894	269	2	8	9		N	7	46
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4894						N	NO RPT	46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4894						N	NO RPT	46
HERRING (BRENEKE) WJH ENERGY, INC. HERRING, V.														
40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN 888225 WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378														
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2				N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	4	2				N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	6	-0-	6	15	6	2				N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	18	3	2				N	-0-	-0-
02	22	N	4	-0-	-18	-0-	4	2				N	-0-	-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2				N	-0-	-0-
HERRING, V.														
WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382														
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2				N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	4	2				N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	6	-0-	6	15	6	2				N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	18	3	2				N	-0-	-0-
02	22	N	4	-0-	-18	-0-	4	2				N	-0-	-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2				N	-0-	-0-
HERRING (WINCHELL) WJH ENERGY, INC. HERRING, V.														
40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN 888225 WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853														
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2				N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	4	2				N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	6	-0-	6	15	6	2				N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	18	3	2				N	-0-	-0-
02	22	N	4	-0-	-18	-0-	4	2				N	-0-	-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-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) 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
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-			-0-
02	22 N	4	-0-	-18	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-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
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1491	1969	1	141
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2731	1976	1	896
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2580	2828	1	648
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2049	1761	1	936
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1080	1463	1	553
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	529	1	314
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH	3592	PERF.	3560 - 3600
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640																			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582																			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3659																			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634																			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	STRG INJ	-0-	-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			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILLIAMS, T.C.				WELL #:	4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL	DEPTH	3775	PERF.	3615	-	3668			
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	STRG INJ	-0-	-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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, T. C.				WELL #:	5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3612	-	3661			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	STG WDRL	-0-	-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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, T.C.				WELL #:	6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3602	-	3640					
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-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					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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					
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, T. C.				WELL #:	3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3626	-	3634					
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-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					
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-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	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL (LAKE SAND)			WELL #:		26	RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL	DEPTH	3680	PERF.	3353	-	3371			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILL (LAKE SAND)			WELL #:		37D	RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL	DEPTH	3729	PERF.	3632	-	3680			
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILL (LAKE SAND)			WELL #:		39	RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL	DEPTH	3735	PERF.	3611	-	3618			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILL (LAKE SAND)			WELL #:		36	RRCID -> 228517		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL	DEPTH	3692	PERF.	3645	-	3668			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 3568														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554														
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HILL (LAKE) SAND WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658														
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572														
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582														
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540														
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID -> 240186		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 3676		PERF. 3578 - 3624	
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HILLVIEW (CADD0)				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	
10	862	N	862	-0-	-0-	862	3		N	-0-		43
11	692	N	692	-0-	-0-	692	3		N	-0-		43
12	36	N	36	-0-	-0-	36	3		N	-0-		43
01	868	N	27	-0-	-841	27	3		N	-0-		43
02	644	N	11	-0-	-633	11	3		N	-0-		43
03	31	N	5	-0-	-26	5	3		N	-0-		43
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HITTSO (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
HITTSO EARLINE		WELL #:		1	RRCID -> 064411		COMPL. DATE 09/23/1975		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4047 - 4060	
10	682	N	680	-0-	-2	159	1	521 2	N	-0-		12
11	480	N	480	-0-	-0-	42	1	438 2	N	-0-		12
12	727	N	727	-0-	-0-	200	1	527 2	N	-0-		12
01	682	N	259	-0-	-423	33	1	226 2	N	-0-		12
02	448	N	424	-0-	-24	424	2		N	-0-		12
03	713	N	495	-0-	-218	79	1	416 2	N	-0-		12
HOUSER (DUFFER)				42877 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
JONES, RODGER				444265								
JONES "B"		WELL #:		1	RRCID -> 152300		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 2720		PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D										42915 600 253162	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
WELL #: 8D										RRCID -> 086416	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 5254	PERF. 220	-	271	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-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	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-	
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-	
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		-0-	
R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY										685874						
WELL #: 1										RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 1615	PERF. 1482	-	1488	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HOWELL (CONGL 3900) HILL, R.M. OPERATING INC. HOWELL										43032 500 387991	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1 T										RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3920	-	3929	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-		-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		-0-	
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		-0-	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-		-0-	
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-		-0-	

HRUBETZ (ELLEN)		43073 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
ATLAS OPERATING LLC		036587						
SYKES, ALBERT "C"		WELL #: 3	RRCID -> 171084	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 4580	-	4592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
RHYNE, J.V.		706379						
RICHEY, CONCHO		WELL #: 1	RRCID -> 221698	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4422	-	4438
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	Y	-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2	Y	-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-
02	308 N	58	-0-	-250	-0-	58 2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-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
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	86 1	944 3	184
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	86 1	882 3	184
12	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	86 1	928 3	184
01	1023 N	955	-0-	-68	-0-	86 1	869 3	184
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	86 1	793 3	184
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	86 1	924 3	184
HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.		089974						
CRESLINN-PARISH		WELL #: 1	RRCID -> 017772	COMPL. DATE 11/14/1959	TOTAL DEPTH 4021	PERF. 3951	-	3962
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3	N	-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3	N	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-
HUDMAN, E. E.		WELL #: 2	RRCID -> 017773	COMPL. DATE 09/15/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3960	-	3989
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-
11	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162 3	N	-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-
01	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 3	N	-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-
03	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187 3	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3						N	-0-					-0-	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3						N	-0-					-0-	
12	310 N	309	-0-	-1	-0-		309	3						N	-0-					-0-	
01	310 N	304	-0-	-6	-0-		304	3						N	-0-					-0-	
02	280 N	272	-0-	-8	-0-		272	3						N	-0-					-0-	
03	310 N	303	-0-	-7	-0-		303	3						N	-0-					-0-	
HUMMEL (CADD0)					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								
10	186 N	88	-0-	-98	-0-		88	2						N	-0-					70	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2						N	-0-					70	
12	155 N	137	-0-	-18	-0-		137	2						N	-0-					70	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2						N	-0-					70	
02	280 N	218	-0-	-62	-0-		218	2						N	-0-					70	
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2						N	-0-					70	
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								
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	2						N	-0-					123	
11	360 N	352	-0-	-8	-0-		352	2						N	-0-					123	
12	465 N	462	-0-	-3	-0-		462	2						N	-0-					123	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	2						N	-0-					123	
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	2						N	-0-					123	
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
LAMKIN C.W.					WELL #:	4	RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5837 - 0								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
I. C. (CADD0)					44070 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.					331530																
COURTNEY, M. K.					WELL #:	2	RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	

I. L. & M. (CONGL.) INTERSTATE EXPLORATIONS LLC LONG				44110 300 425206 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 185506		49B COMPL. DATE 01/11/1986				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
I. L. & M. (UPPER CONGL.) BIG STATE INDUSTRIES, INC. FOX				44110 700 070450 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 125887		EXEMPT COMPL. DATE 09/15/1987				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116						
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2				N	-0-					93
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	639	2	130	9		N	118	113	1			98
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2		1	9		N					99
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2		4	9		N	4				103
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	601	2		11	9		N	10				113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
CHENOWETH, GROVER CANTWELL				147397 WELL #:		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988				TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199						
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2				N	-0-					51
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2				N	-0-					51
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2				N	-0-					51
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2				N	-0-					51
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	575	2				N	-0-					51
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2				N	-0-					51
D & R ENTERPRISES MINCHEW				196846 WELL #:		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988				TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210						
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	420	2		3	9		N	3				81
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	397	2		11	9		N	10				91
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	416	2		13	9		N	12				103
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	2		20	9		N	18				121
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	2		21	9		N	19				140
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	439	2		31	9		N	28				168
LEWIS, CLYDELL				WELL #:		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988				TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212						
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2				N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2				N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2				N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-
MINCHEW				WELL #:		RRCID -> 129223		COMPL. DATE 12/01/1988				TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200						
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					2
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2				N	-0-					2
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-					2
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					2
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-					2
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					2

I. L. & M. (UPPER CONGL.) INTERSTATE EXPLORATIONS LLC FOX, T.													//CONT.//		44110 700 425206		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
WELL #: 2A													RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			86 2			N	-0-					79					
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			143 2			N	-0-					79					
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130 2			N	-0-					79					
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			117 2			N	-0-					79					
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-					79					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79					
IBEX (CADD0 LIME) BRECK OPERATING CORP. COMPTON													44163 142 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
WELL #: 2													RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3364 - 3450				
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3					N	-0-						-0-					
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3					N	-0-						-0-					
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3					N	-0-						-0-					
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3					N	-0-						-0-					
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	735	3					N	-0-						-0-					
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3					N	-0-						-0-					
COMPTON													WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3330 - 3358		
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1			297	3	N	-0-						-0-					
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1			262	3	N	-0-						-0-					
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1			273	3	N	-0-						-0-					
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	15	1			226	3	N	-0-						-0-					
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	15	1			204	3	N	-0-						-0-					
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1			244	3	N	-0-						-0-					
COMPTON, C. A.													WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3525 - 3560		
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1			312	3	N	-0-						29					
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1			290	3	N	1						30					
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1			301	3	N	3						33					
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	15	1			249	3	N	1						34					
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	15	1			225	3	N	3						37					
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1			270	3	N	4						41					
							4	9																	
WITTY, J. J.													WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3454 - 3470		
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3					N	-0-						-0-					
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3					N	-0-						-0-					
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3					N	-0-						-0-					
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3					N	-0-						-0-					
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3					N	-0-						-0-					
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3					N	-0-						-0-					
GURNEY													WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584				
10	2077	N	1491	-0-	-586	-0-	10	1			1481	3	N	-0-						-0-					
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	10	1			1198	3	N	-0-						-0-					
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	10	1			596	3	N	-0-						-0-					
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	10	1			2271	3	N	-0-						-0-					
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	10	1			2367	3	N	-0-						-0-					
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	10	1			2382	3	N	-0-						-0-					

IBEX (CADD O LIME)				//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
BRECK OPERATING CORP.				//CONT.// 089974														
JACKSON, COLE				WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 3625		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923	3			N	-0-					42	
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1504	3	4	9	N	4					46	
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1339	3	2	9	N	2					48	
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1377	3	2	9	N	2					50	
02	1232 N	1115	-0-	-117	-0-		1114	3	1	9	N	1					51	
03	1333 N	1286	-0-	-47	-0-		1284	3	2	9	N	2					53	
ELLIOT -7-				WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3544		-		0		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-		20	1	235	3	N	1					42	
							1	9										
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-		20	1	230	3	N	2					44	
							2	9										
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		20	1	210	3	N	3					47	
							3	9										
01	248 N	240	-0-	-8	-0-		20	1	217	3	N	3					50	
							3	9										
02	224 N	201	-0-	-23	-0-		20	1	178	3	N	3					53	
							3	9										
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-		20	1	226	3	N	2					55	
							2	9										
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		PERF. N/A						
10	1302 N	1217	-0-	-85	-0-		30	1	1187	3	N	-0-					114	
11	1200 N	1040	-0-	-160	-0-		30	1	1007	3	N	3					117	
							3	9										
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		30	1	1132	3	N	3					120	
							3	9										
01	1209 N	771	-0-	-438	-0-		30	1	733	3	N	7					127	
							8	9										
02	980 N	930	-0-	-50	-0-		30	1	894	3	N	5					132	
							6	9										
03	1178 N	1028	-0-	-150	-0-		30	1	991	3	N	6					138	
							7	9										
D.J.F. SERVICES, INC.				196279														
ELLIOTT, RAY				WELL #: 4		RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 3388		-		3565		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETEX WILD				659782														
				WELL #: 12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3410		-		3505
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	2			N	-0-					20	
11	840 N	817	-0-	-23	-0-		817	2			N	-0-					20	
12	930 N	651	-0-	-279	-0-		651	2			N	-0-					20	
01	837 N	625	-0-	-212	-0-		625	2			N	-0-					20	
02	756 N	742	-0-	-14	-0-		742	2			N	-0-					20	
03	651 N	626	-0-	-25	-0-		626	2			N	-0-					20	

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782										
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3533 - 3540			
M	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
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	776	2	80	9	N	73	174 1		137
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	651	2	59	9	N	54			191
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	676	2	51	9	N	46			237
01	868 N	720	-0-	-148	-0-	665	2	55	9	N	50	173 1		114
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	619	2	48	9	N	44			158
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	690	2	61	9	N	55			213
IBEX, EAST (CADDO LIME)				44164 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
WILD		WELL #:		8	RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445			
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			21
11	1020 N	783	-0-	-237	-0-	783	2			N	-0-			21
12	961 N	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-			21
01	961 N	646	-0-	-315	-0-	646	2			N	-0-			21
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			21
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			21
WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522			
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092										
ELLIOTT		WELL #:		3	RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450			
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITT OIL & GAS, INC.				921150										
ELLIOTT		WELL #:		1051	RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470			
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-			-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BRECK OPERATING CORP.				089974										
COMPTON, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) VAN OPERATING, LTD. SPURGIN, KENNITH															44168 200 881442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
															WELL #:		2	RRCID -> 123993		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH		4326	PERF. 2502 - 2512		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
10		837 N	589	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			589 3			N	-0-						-0-						
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			606 3			N	-0-						-0-						
12		403 N	77	-0-	-326	-0-	-0-	-0-			77 3			N	-0-						-0-						
01		589 N	247	-0-	-342	-0-	-0-	-0-			247 3			N	-0-						-0-						
02		560 N	285	-0-	-275	-0-	-0-	-0-			285 3			N	-0-						-0-						
*03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			376 3			N	-0-						-0-						
IBEX, SW (CONGL. LOWER) PETEX MUSSELMAN, J.E., SR.															44170 200 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
															WELL #: <th>1</th> <th colspan="2">RRCID -> 122053</th> <th colspan="2">COMPL. DATE 08/22/1986</th> <th colspan="2">TOTAL DEPTH</th> <th>4350</th> <th colspan="2">PERF. 4020 - 4030</th>		1	RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH		4350	PERF. 4020 - 4030		
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1618 2			N	-0-						-0-						
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1588 2			N	-0-						-0-						
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1615 2			N	-0-						-0-						
01		1612 N	1546	-0-	-66	-0-	-0-	-0-			1546 2			N	-0-						-0-						
02		1484 N	1399	-0-	-85	-0-	-0-	-0-			1399 2			N	-0-						-0-						
03		1612 N	1413	-0-	-199	-0-	-0-	-0-			1413 2			N	-0-						-0-						
ILES (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. ILES, G. H. "B"															44281 333 213703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
															WELL #: <th>3</th> <th colspan="2">RRCID -> 169210</th> <th colspan="2">COMPL. DATE 07/13/1998</th> <th colspan="2">TOTAL DEPTH</th> <th>4200</th> <th colspan="2">PERF. 4035 - 4037</th>		3	RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH		4200	PERF. 4035 - 4037		
10		1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1873 3			N	-0-						-0-						
11		1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1904 3			N	-0-						-0-						
12		1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1787 3			N	-0-						-0-						
01		1860 #	1577	-0-	-283	-0-	-0-	-0-			1577 3			N	-0-						-0-						
02		1764 #	1369	-0-	-395	-0-	-0-	-0-			1369 3			N	-0-						-0-						
03		1953 #	1602	-0-	-351	-0-	-0-	-0-			1602 3			N	-0-						-0-						
ILES, G. H.															WELL #: <th>11</th> <th colspan="2">RRCID -> 219662</th> <th colspan="2">COMPL. DATE</th> <th>N/A</th> <th colspan="2">TOTAL DEPTH</th> <th>4025</th> <th colspan="2">PERF. 3974 - 3980</th>		11	RRCID -> 219662		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4025	PERF. 3974 - 3980	
10		1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1304 3			N	-0-						-0-						
11		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1106 3			N	-0-						-0-						
12		1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1226 3			N	-0-						-0-						
01		1302 #	1243	-0-	-59	-0-	-0-	-0-			1243 3			N	-0-						-0-						
02		1176 #	1129	-0-	-47	-0-	-0-	-0-			1129 3			N	-0-						-0-						
*03		1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1462 3			N	-0-						-0-						
ILES, G.H. "A"															WELL #: <th>1</th> <th colspan="2">RRCID -> 219664</th> <th colspan="2">COMPL. DATE</th> <th>N/A</th> <th colspan="2">TOTAL DEPTH</th> <th>4180</th> <th colspan="2">PERF. 4036 - 4042</th>		1	RRCID -> 219664		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4180	PERF. 4036 - 4042	
10		4526 #	3951	-0-	-575	-0-	-0-	-0-			3951 3			N	-0-						-0-						
11		4380 #	3851	-0-	-529	-0-	-0-	-0-			3851 3			N	-0-						-0-						
12		4464 #	3907	-0-	-557	-0-	-0-	-0-			3907 3			N	-0-						-0-						
01		4247 #	3736	-0-	-511	-0-	-0-	-0-			3736 3			N	-0-						-0-						
02		3668 #	3331	-0-	-337	-0-	-0-	-0-			3331 3			N	-0-						-0-						
03		3968 #	3648	-0-	-320	-0-	-0-	-0-			3648 3			N	-0-						-0-						
KORNYE-TILLMAN COMPANY GOGGAN															475741		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH <th>4294</th> <th colspan="2">PERF. 4106 - 4124</th>		4294	PERF. 4106 - 4124			
															WELL #: <th>1</th> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td>		1										
10		1550 #	1288	-0-	-262	-0-	-0-	-0-			1288 2			N	-0-						32						
11		1380 #	1186	-0-	-194	-0-	-0-	-0-			1186 2			N	-0-						32						
12		1426 #	1169	-0-	-257	-0-	-0-	-0-			1169 2			N	-0-						32						
01		1364 #	980	-0-	-384	-0-	-0-	-0-			980 2			N	-0-						32						
02		1232 #	690	-0-	-542	-0-	-0-	-0-			690 2			N	-0-						32						
03		1302 #	1036	-0-	-266	-0-	-0-	-0-			1036 2			N	-0-						32						

ILES (CONGLOMERATE) KORNYE-TILLMAN COMPANY GOGGAN			//CONT.// 44281 333 //CONT.// 475741 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 199196			49B COMPL. DATE 12/01/2003			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					64
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					64
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					64
01	434 #	399	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					64
02	420 #	349	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					64
*03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					64
CUSTARD - PITTS			WELL #: 1			RRCID -> 215858			COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330						
10	1054 #	610	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					138
11	600 #	595	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	-10					148
12	620 #	369	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					148
01	674 R	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					148
02	560 #	441	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					148
*03	754 R	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	-13					161
CUSTARD-PITTS			WELL #: 2			RRCID -> 225565			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012						
10	496 #	461	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					170
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					170
12	496 #	445	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					170
01	496 #	25	-0-	-471	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					170
02	420 #	247	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					170
03	465 #	432	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					170
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. HARALSON			44281 666 213703 WELL #: 7			ASSOCIATED RRCID -> 218879			EXEMPT DATE N/A			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 4022						
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	480 N	193	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	403 N	57	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
ILES, G. H. "B"			WELL #: 1			RRCID -> 221381			COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063						
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	924 N	781	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
ILES, G. H. "B"			WELL #: 2			RRCID -> 221384			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039						
10	3057 R	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
11	3195 R	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
12	3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
01	3362 R	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	3294	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
*03	3428	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)			//CONT.//		44281 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703														
COPELAND-MITCHELL "B"			WELL #:		3	RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH	4395	PERF. 3968 - 3971							
M	0	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	
10		496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-						-0-	
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-						-0-	
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-						-0-	
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-						-0-	
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-						-0-	
03		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-						-0-	

COPELAND-MITCHELL "B"			WELL #:		5	RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH	4425	PERF. 4054 - 4064							
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-						-0-	
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-						-0-	
12		496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-						-0-	
01		496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-						-0-	
02		420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-						-0-	
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-						-0-	

ILES, G. H. "B"			WELL #:		7	RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4026 - 4033							
10		1457 #	1315	-0-	-142	-0-	1315	3			N	-0-						-0-	
11		1410 #	1209	-0-	-201	-0-	1209	3			N	-0-						-0-	
12		1457 #	1199	-0-	-258	-0-	1199	3			N	-0-						-0-	
01		1333 #	1067	-0-	-266	-0-	1067	3			N	-0-						-0-	
02		1176 #	977	-0-	-199	-0-	977	3			N	-0-						-0-	
03		1302 #	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-						-0-	

ILES, G. H. "B"			WELL #:		8	RRCID -> 267593		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4060 - 4066							
10		1302 #	998	-0-	-304	-0-	990	3	8	9	N	7						41	
11		1230 #	904	-0-	-326	-0-	903	3	1	9	N	1						42	
12		1240 #	915	-0-	-325	-0-	914	3	1	9	N	1						43	
01		1147 #	890	-0-	-257	-0-	879	3	11	9	N	10						53	
02		980 #	761	-0-	-219	-0-	758	3	3	9	N	3						56	
03		992 #	815	-0-	-177	-0-	807	3	8	9	N	7						63	

G. H. ILES 'C'			WELL #:		1	RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4021 - 4048							
10		3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	2982	3	186	9	N	169	175	1				183	
11		2730 #	2595	-0-	-135	-0-	2423	3	172	9	N	156	177	1				162	
12		2728 #	2431	-0-	-297	-0-	2268	3	163	9	N	148	177	1				133	
01		3162 #	2239	-0-	-923	-0-	2075	3	164	9	N	149	178	1				104	
02		2856 #	1868	-0-	-988	-0-	1734	3	134	9	N	122						226	
03		3162 #	2016	-0-	-1146	-0-	1859	3	157	9	N	143	173	1				196	

G. H. ILES 'C'			WELL #:		2	RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4080 - 4090							
10		7750	2265	-0-	-5485	-0-	2255	3	10	9	N	9						180	
11		2850 #	2062	-0-	-788	-0-	2052	3	10	9	N	9						189	
12		2945 #	2010	-0-	-935	-0-	2003	3	7	9	N	6	166	1				29	
01		2697 #	1848	-0-	-849	-0-	1837	3	11	9	N	10						39	
02		2240 #	1541	-0-	-699	-0-	1532	3	9	9	N	8						47	
03		2263 #	1663	-0-	-600	-0-	1654	3	9	9	N	8						55	

INDIANOLA (MARBLE FALLS)				44370 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204						
STERLING				WELL #:	1	RRCID -> 227164	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3181 - 3207
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320						
INDIANOLA RAILROAD				WELL #:	3	RRCID -> 088921	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3225 - 3270
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	722 2	N	-0-	-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609 2	N	-0-	-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-	-0-
01	713	N	349	-0-	-364	-0-	349 2	N	-0-	-0-
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	464 2	N	-0-	-0-
03	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
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084 2	N	-0-	-0-
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	914 2	N	-0-	-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-	-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	-0-
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	696 2	N	-0-	-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
03	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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STUART ESTATE "61"				WELL #:	2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3626 - 3638
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-	-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-	-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-	-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204								
STUART ESTATE "61"		WELL #:		4	RRCID -> 201365		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3550 -	3576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:		7	RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH		3997 PERF. 3554 -	3622
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:		11	RRCID -> 211860		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3994 -	4020
10	DLQ G-10	3843	-0-	3843	10590	3843 2			N	-0-		-0-
11	15722 X	5132	-0-	-10590	-0-	5132 2			N	-0-		-0-
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2			N	-0-		-0-
01	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	3433 2			N	-0-		-0-
02	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144 2			N	-0-		-0-
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT		-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
IONI CREEK "60"		WELL #:		2	RRCID -> 151130		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH		4014 PERF. 3837 -	3886
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	44 1	99 3	N	1			1
						1 9						
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	36 1	71 3	N	-0-			1
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	48 1	87 3	N	-0-			1
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	55 1	101 3	N	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	56 1	113 3	N	-0-			1
KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
MOUNTAIN TOP		WELL #:		8	RRCID -> 149389		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH		4118 PERF. 4002 -	4006
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
THOMPSON 40		WELL #:		1	RRCID -> 265244		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4024 -	4032
10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8269 2	33 9	N	30	108 1		20
11	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7800 2	67 9	N	61			81
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7314 2	117 9	N	106	138 1		49
01	7161 X	6020	-0-	-1141	-0-	5951 2	69 9	N	63			112
02	6440 X	4734	-0-	-1706	-0-	4691 2	43 9	N	39			151
03	7130 X	4406	-0-	-2724	-0-	4387 2	19 9	N	17	143 1		25

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40			//CONT.// 44650 100 //CONT.// 526262 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
						RRCID -> 267568			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4001 - 4010						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
10	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	4134	2					N	-0-		-0-					-0-
11	4350 X	3900	-0-	-450	-0-	3900	2					N	-0-		-0-					-0-
12	4495 X	3657	-0-	-838	-0-	3657	2					N	-0-		-0-					-0-
01	4464 X	2975	-0-	-1489	-0-	2975	2					N	-0-		-0-					-0-
02	3724 X	2345	-0-	-1379	-0-	2345	2					N	-0-		-0-					-0-
03	4123 X	2193	-0-	-1930	-0-	2193	2					N	-0-		-0-					-0-
THOMPSON 'A'			WELL #: 1			RRCID -> 267884			COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 4183		PERF. 3993 - 4003						
10	10540 X	10352	-0-	-188	-0-	10352	2					N	-0-	71	1					19
11	9930 X	9864	-0-	-66	-0-	9832	2			32	9	N	29							48
12	9951 X	9446	-0-	-505	-0-	9396	2			50	9	N	45	49	1					44
01	10354 X	6432	-0-	-3922	-0-	6388	2			44	9	N	40							84
02	9352 X	5088	-0-	-4264	-0-	5052	2			36	9	N	33							117
03	10354 X	4213	-0-	-6141	-0-	4203	2			10	9	N	9	39	1					87
THOMPSON B			WELL #: 1			RRCID -> 269382			COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 4172		PERF. 4012 - 4026						
10	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10144	2			43	9	N	39							156
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8645	2			55	9	N	50	179	1					27
12	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6855	2			57	9	N	52							79
01	6665 X	6034	-0-	-631	-0-	6010	2			24	9	N	22							101
02	8736 X	4383	-0-	-4353	-0-	4350	2			33	9	N	30							131
03	9672 X	5829	-0-	-3843	-0-	5812	2			17	9	N	15							146
THOMPSON '40'			WELL #: 5			RRCID -> 272905			COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3944 - 3956						
10	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2					N	-0-		-0-					-0-
11	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2					N	-0-		-0-					-0-
12	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2					N	-0-		-0-					-0-
01	7068 X	5951	-0-	-1117	-0-	5951	2					N	-0-		-0-					-0-
02	6300 X	4691	-0-	-1609	-0-	4691	2					N	-0-		-0-					-0-
03	6975 X	4387	-0-	-2588	-0-	4387	2					N	-0-		-0-					-0-
THOMPSON C			WELL #: 1			RRCID -> 273562			COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3966 - 3976						
10	8680 X	8603	-0-	-77	-0-	8603	2					N	-0-		-0-					-0-
11	8400 X	8167	-0-	-233	-0-	8167	2					N	-0-		-0-					-0-
12	8680 X	6395	-0-	-2285	-0-	6395	2					N	-0-		-0-					-0-
01	8680 X	4681	-0-	-3999	-0-	4681	2					N	-0-		-0-					-0-
02	7784 X	395	-0-	-7389	-0-	395	2					N	-0-		-0-					-0-
03	8618 X	4916	-0-	-3702	-0-	4916	2					N	-0-		-0-					-0-
GALE 39			WELL #: 1			RRCID -> 275475			COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3868 - 3876						
10	5301 X	37	-0-	-5264	-0-	37	2					N	-0-		-0-					-0-
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-							N	-0-		-0-					-0-
12	5301 X	249	-0-	-5052	-0-	249	2					N	-0-		-0-					-0-
01	5301 X	268	-0-	-5033	-0-	268	2					N	-0-		-0-					-0-
02	4788 X	236	-0-	-4552	-0-	236	2					N	-0-		-0-					-0-
*03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2					N	-0-		-0-					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
TARPOON OIL & GAS CO.					836178														
STUART RANCH			WELL #:		6101	RRCID -> 156215		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH		3980	PERF. 3648	-	3656				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
TRACER OPERATING, INC.					863965														
COODY 40			WELL #:		1	RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH		4461	PERF. 4022	-	4028				
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-		940	2			Y	-0-						-0-
11	1650	N	746	-0-	-904	-0-		746	2			Y	-0-						-0-
12	3100	N	3724	-0-	624	624		3724	2			Y	-0-						-0-
01	3100	N	3905	-0-	805	1429		3905	2			Y	-0-						-0-
*02	2800	N	2984	-0-	184	1613		2984	2			Y	-0-						-0-
*03	4322	X	2709	-0-	-1613	-0-		2709	2			Y	-0-						-0-
TREY RESOURCES INC.					868529														
STUART, J.N. "A"			WELL #:		8	RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH		3745	PERF. 3496	-	3508				
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			Y	-0-						-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-						-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			Y	-0-						-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			Y	-0-						-0-
02	T. A.		155	-0-	155	155		155	2			Y	-0-						-0-
03	T. A.		179	-0-	179	334		179	2			Y	-0-						-0-
IRSFIELD (CONGL)					44774 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
SABLE OPERATING COMPANY					742236														
IRSFIELD ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH		3961	PERF. 3650	-	3658				
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-		451	3			Y	-0-	1	7				6
11	480	N	25	-0-	-455	-0-		25	3			Y	-0-						6
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-						6
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-						6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
JIANT-HINKSON			WELL #:		1	RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH		4005	PERF. 3762	-	3819				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	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				
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-		164	3			Y	-0-						5
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-		164	3			Y	-0-						5
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	3			Y	-0-						5
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-		73	3			Y	-0-						5
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-						5
03	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
M	ALLOW 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-				7	
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-				7	
12	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-				7	
01	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	1046	2			N	-0-				7	
02	1092 N	829	-0-	-263	-0-	829	2			N	-0-				7	
03	1085 N	5	-0-	-1080	-0-	5	2			N	-0-				7	
ISETT (CADD0)										44824 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
GAYLYN, INC.										298362						
ARMSTRONG, R. B. MRS.										WELL #: 2	RRCID -> 017799	COMPL. DATE 04/26/1960	TOTAL DEPTH 2622	PERF. 2597	-	2622
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16	
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2013 - PLUGGED 03-25-2013																
VESTAL, H. L.										WELL #: 1	RRCID -> 017842	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2382	-	2392
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	218	2	48	9	N	44				113	
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	114	2	39	9	N	35				148	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	43	170	1		21	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	209	169	1		61	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	39				100	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100	
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
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	193	1	477	3	N	-0-				-0-	
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	185	1	457	3	N	-0-				-0-	
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	185	1	465	3	N	-0-				-0-	
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	192	1	504	3	N	-0-				-0-	
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	175	1	466	3	N	-0-				-0-	
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	193	1	515	3	N	-0-				-0-	
ROBERTSON CSL										WELL #: 11	RRCID -> 150665	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH 3632	PERF. 2476	-	2497
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-				-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-				-0-	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-	
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-				-0-	
DYKES, WM. C. 'A'										WELL #: 1	RRCID -> 274563	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2227	-	2254
10	620 X	493	-0-	-127	-0-	56	1	437	3	N	-0-				-0-	
11	600 X	412	-0-	-188	-0-	49	1	363	3	N	-0-				-0-	
12	620 X	389	-0-	-231	-0-	48	1	341	3	N	-0-				-0-	
01	620 N	383	-0-	-237	-0-	48	1	335	3	N	-0-				-0-	
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	44	1	306	3	N	-0-				-0-	
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	65	1	615	3	N	-0-				-0-	

ITTTLESON (4300)													CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
KOONCE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254														
M	ALLOW 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
10	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	386	1	406	3	Y	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	329	1	465	3	Y	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	443	1	435	3	Y	-0-			-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	697	1	317	3	Y	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	556	1	505	3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
*03	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	586	1	537	3	Y	-0-			-0-
MEPCO-ELECTRA														
WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370														
10	1333 N	873	-0-	-460 B	-0-	425	1	448	3	Y	-0-			3
11	1170 N	977	-0-	-193 B	-0-	406	1	571	3	Y	-0-			3
12	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	637	1	626	3	Y	-0-			3
01	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	745	1	337	3	Y	-0-			3
02	924 N	853	-0-	-71 B	-0-	447	1	406	3	Y	-0-			3
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	1271 N	826	-0-	-445 B	-0-	432	1	394	3	Y	-0-			3
AIRPORT														
WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	SI MULT	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	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														
10	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	317	1	334	3	Y	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	312	1	441	3	Y	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	465	1	458	3	Y	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	479	1	218	3	Y	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	429	1	391	3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
*03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	453	1	413	3	Y	-0-			-0-
IVADELL (MISS)													CNTY: STEPHENS	
PETEX														
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308														
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	568	2	28	9	N	25			119
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	450	2	26	9	N	24	123	1	20
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	655	2	70	9	N	64			84
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	908	2	40	9	N	36			120
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	354	2	54	9	N	49			169
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	534	2	67	9	N	61			230

IVAN (CONGL. 4000)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
MORELAND															
WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-				59
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			N	-0-				59
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-				59
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-				59
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				59
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-				59
IVAN (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
HEMI ENERGY GROUP INC.															
KENNEDY, M.O.															
WELL #: 1 RRCID -> 092350 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4002 - 4008															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETEX															
KENNEDY "1031" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020															
10	3100 N	9380	-0-	6280	11097	9370	2	10	9	N	9				112
11	12690	11440	-0-	-1250	9847	11417	2	23	9	N	21				133
12	13516	12332	-0-	-1184	8663	12321	2	11	9	N	10				143
01	13516	11361	-0-	-2155	6508	11344	2	17	9	N	15				158
02	11928	10326	-0-	-1602	4906	10324	2	2	9	N	2				160
*03	13206	12593	-0-	-613	4293	12585	2	8	9	N	7				167
IVAN, E. (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
KENNEDY "1064" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028															
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	476	2	14	9	N	13				123
11	510 N	394	-0-	-116	-0-	357	2	37	9	N	34				157
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-				157
01	496 N	407	-0-	-89	-0-	393	2	14	9	N	13				170
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	236	2	13	9	N	12				182
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	387	2	25	9	N	23				205
MORELAND "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026															
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1900	2	25	9	N	23				144
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1791	2	21	9	N	19				163
12	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1821	2	11	9	N	10				173
01	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1783	2	12	9	N	11				184
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1646	2	21	9	N	19				203
03	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-				203
KENNEDY "1065" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948															
10	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-				-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-				-0-
02	1064 N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-				-0-
03	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-				-0-

IVAN, E. (DUFFER)			//CONT.// 44842 580			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS									
PETEX			//CONT.// 659782																		
MORELAND "A"			WELL #: 2			RRCID -> 257451			COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-		-0-			908 2			N	-0-					-0-	
11		870 N	804	-0-	-66	-0-		-0-			804 2			N	-0-					-0-	
12		868 N	698	-0-	-170	-0-		-0-			698 2			N	-0-					-0-	
01		899 N	820	-0-	-79	-0-		-0-			820 2			N	-0-					-0-	
02		756 N	358	-0-	-398	-0-		-0-			358 2			N	-0-					-0-	
03		713 N	446	-0-	-267	-0-		-0-			446 2			N	-0-					-0-	
FORD, REBA			WELL #: 1			RRCID -> 258917			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170									
10		1829 N	1781	-0-	-48	-0-		-0-			1781 2			N	-0-					19	
11		1770 N	1635	-0-	-135	-0-		-0-			1635 2			N	-0-					19	
12		1767 N	1665	-0-	-102	-0-		-0-			1665 2			N	-0-					19	
01		1767 N	1637	-0-	-130	-0-		-0-			1637 2			N	-0-					19	
02		1540 N	1477	-0-	-63	-0-		-0-			1477 2			N	-0-					19	
*03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		-0-			1700 2			N	-0-					19	
MCCRACKEN			WELL #: 1			RRCID -> 259264			COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186									
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		-0-			2040 2			N	-0-					-0-	
11		2160 N	1693	-0-	-467	-0-		-0-			1693 2			N	-0-					-0-	
12		1984 N	1784	-0-	-200	-0-		-0-			1784 2			N	-0-					-0-	
01		2046 N	1246	-0-	-800	-0-		-0-			1246 2			N	-0-					-0-	
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		-0-			1724 2			N	-0-					-0-	
*03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		-0-			2063 2			N	-0-					-0-	
REA-CORBETT "1072" UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 259727			COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148									
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-		-0-			301 2			N	-0-					-0-	
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-		-0-			368 2			N	-0-					-0-	
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-		-0-			453 2			N	-0-					-0-	
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-		-0-			325 2			N	-0-					-0-	
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-		-0-			457 2			N	-0-					-0-	
*03		466 N	466	-0-	-0-	-0-		-0-			466 2			N	-0-					-0-	
MCDANIEL "1054"			WELL #: 1			RRCID -> 262010			COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030									
10		1550 N	1442	-0-	-108	-0-		-0-			1364 2	78 9	N	71						114	
11		1530 N	1354	-0-	-176	-0-		-0-			1274 2	80 9	N	73						187	
12		1581 N	1359	-0-	-222	-0-		-0-			1275 2	84 9	N	76	165	1				98	
01		1457 N	610	-0-	-847	-0-		-0-			534 2	76 9	N	69						167	
02		1260 N	818	-0-	-442	-0-		-0-			765 2	53 9	N	48	161	1				54	
03		1364 N	786	-0-	-578	-0-		-0-			717 2	69 9	N	63						117	
GIBSON-WESLEY UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 262786			COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060									
10		10447 X	4156	-0-	-6291	-0-		-0-			4127 2	29 9	N	26						165	
11		9420 X	3073	-0-	-6347	-0-		-0-			3030 2	43 9	N	39	160	1				44	
12		7750 X	2438	-0-	-5312	-0-		-0-			2409 2	29 9	N	26						70	
01		5828 X	2044	-0-	-3784	-0-		-0-			2005 2	39 9	N	35						105	
02		3136 X	2263	-0-	-873	-0-		-0-			2251 2	12 9	N	11						116	
03		3472 X	2293	-0-	-1179	-0-		-0-			2281 2	12 9	N	11						127	
GIBSON-WESLEY UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 267893			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110									
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		-0-			1895 2			N	-0-					-0-	
11		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		-0-			2701 2			N	-0-					-0-	
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		-0-			1968 2			N	-0-					-0-	
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		-0-			1783 2			N	-0-					-0-	
02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		-0-			1627 2			N	-0-					-0-	
*03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		-0-			1657 2			N	-0-					-0-	

IVAN, SE. (CONGL.)		44850 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DENTON EXPLORATION, INC.		216418											
WALKER EST.		WELL #:		22DX	RRCID -> 172337	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3968 - 3974					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1		N	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-		-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1		N	-0-		-0-
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	-0-	660	1		N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-		-0-
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1		N	-0-		-0-
WALKER EST. 'A'		WELL #:		3DX	RRCID -> 182851	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3836 - 3837					
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1		N	-0-		-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-	330	1		N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-		-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-	330	1		N	-0-		-0-
J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.		036056											
BONNIE		WELL #:		1	RRCID -> 272376	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3501 - 3508					
10	7750	6913	-0-	-837	2632	6913	2		N	-0-			10
11	7380 #	4009	-0-	-3371	-0-	4009	2		N	-0-			10
12	7123 R	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2		N	-0-			10
01	7750	7843	-0-	93	93	7843	2		N	-0-			10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	93				N	NO RPT			10
03	7130 #	NO RPT	-0-	-7130	-0-				N	NO RPT			10
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683											
BIRDWELL		WELL #:		3	RRCID -> 112339	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 4537	PERF. 3938 - 3946					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965											
MILLION		WELL #:		3	RRCID -> 112338	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956 - 3964					
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	2	7 9	N	6			64
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			64
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1495	2	54 9	N	49			113
01	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1520	2	17 9	N	15			128
02	1288 N	1199	-0-	-89	-0-	1191	2	8 9	N	7			135
03	1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1233	2	7 9	N	6			141
J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
GALLAGHER		WELL #:		3	RRCID -> 118567	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH 4499	PERF. 4418 - 4428					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2014		- P&A 01/22/14									

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014 - P&A 01/22/14

J.L. GRAY (CONGL.)				45070 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: EASTLAND							
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740															
GRAY				WELL #: 1		RRCID -> 077208		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3417 - 3421							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	403 N	338	-0-	-65	-0-		106	1	232	2	N		-0-					-0-	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-		155	1	258	2	N		-0-					-0-	
12	310 N	262	-0-	-48	-0-		68	1	194	2	N		-0-					-0-	
01	341 N	205	-0-	-136	-0-		54	1	151	2	N		-0-					-0-	
02	392 N	107	-0-	-285	-0-		38	1	69	2	N		-0-					-0-	
03	248 N	98	-0-	-150	-0-		31	1	67	2	N		-0-					-0-	
J. LEE (LAKE SAND)				45083 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324															
COTTLE HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 122156		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3729 - 3731							
10	93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2			N		-0-					-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-		78	2			N		-0-					-0-	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2			N		-0-					-0-	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N		-0-					-0-	
02	84 N	65	-0-	-19	-0-		65	2			N		-0-					-0-	
03	93 N	49	-0-	-44	-0-		49	2			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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-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							
10	124 #	111	-0-	-13	-0-		111	3			N		-0-					28	
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N		-0-					28	
12	93 #	90	-0-	-3	-0-		90	3			N		-0-					28	
01	124 #	95	-0-	-29	-0-		95	3			N		-0-					28	
02	112 #	89	-0-	-23	-0-		89	3			N		-0-					28	
03	124 #	97	-0-	-27	-0-		97	3			N		-0-					28	
PETEX				659782															
COURTNEY, M. K. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 106770		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH		4004 PERF. 3440 - 3448							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					10	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			3	5	7	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					7	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			3	5	4	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					4	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					4	
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14																			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
RECLASSIFIED TO OIL					04/01/1999											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
HARRISON, B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3412	-	3424			
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	144	3	3	9	N	3					97
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	123	3	8	9	N	7					104
12	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					104
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					104
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					104
03	155 #	139	-0-	-16	-0-	128	3	11	9	N	10					114
HARRISON, B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2445	-	3460			
10	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.				451645												
MCLAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5625	-	5835			
10	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*02	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH	5964	PERF. 5740	-	5876			
10	1116 #	1036	-0-	-80	-0-	1033	3	3	9	N	3					85
11	1050 #	860	-0-	-190	-0-	860	3			N	-0-					85
12	1085 #	895	-0-	-190	-0-	892	3	3	9	N	3					88
01	1085 #	949	-0-	-136	-0-	943	3	6	9	N	5					93
02	980 #	842	-0-	-138	-0-	812	3	30	9	N	27					120
03	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					120
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH	6147	PERF. 5898	-	5992			
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					188
11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					188
12	372 #	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					188
01	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					188
02	336 #	124	-0-	-212	-0-	124	3			N	-0-					188
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 #	176	-0-	-72	-0-	170 3	6 9	N	95
11	240 #	207	-0-	-33	-0-	201 3	6 9	N	100
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	183 3	4 9	N	104
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	188 3	3 9	N	107
02	196 #	184	-0-	-12	-0-	180 3	4 9	N	111
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	163 3	4 9	N	115
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
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	292 3	2 9	Y	16
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291 3		Y	16
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 3		Y	16
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3		Y	16
02	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167 3		Y	16
03	DLQ G-10	325	-0-	325	492	323 3	2 9	Y	18
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011	RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5669	-	5797
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	293 3	2 9	Y	16
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	292 3		Y	16
12	372 N	227	-0-	-145	-0-	227 3		Y	16
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 3		Y	16
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	168 3		Y	16
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324 3	2 9	Y	18
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2012	RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5661	-	5784
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	291 3	2 9	Y	16
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	293 3		Y	16
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228 3		Y	16
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		Y	16
02	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169 3		Y	16
03	DLQ G-10	327	-0-	327	496	325 3	2 9	Y	18
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 5011	RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5725	-	5783
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	237 3	2 9	Y	16
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	16
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3		Y	16
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		Y	16
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	16
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 3	2 9	Y	18
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 7012	RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5650	-	5734
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	121 3	2 9	Y	16
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	16
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3		Y	16
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	16
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	16
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	99 3	2 9	Y	18

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		124 N	122	-0-	-2	-0-			120 3		2 9	Y	2						16
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-			145 3			Y	-0-						16
12		217 N	136	-0-	-81	-0-			136 3			Y	-0-						16
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-			146 3			Y	-0-						16
02		140 N	118	-0-	-22	-0-			118 3			Y	-0-						16
03		124 N	102	-0-	-22	-0-			100 3		2 9	Y	2						18

MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #:			6012			RRCID -> 109573			COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717				
10		1488 N	1426	-0-	-62	-0-			1424 3		2 9	Y	2						16
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-			1678 3			Y	-0-						16
12		1643 N	1508	-0-	-135	-0-			1508 3			Y	-0-						16
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-			1581 3			Y	-0-						16
02		1568 N	1474	-0-	-94	-0-			1474 3			Y	-0-						16
03		1519 N	1279	-0-	-240	-0-			1277 3		2 9	Y	2						18

EXXON-PRICE			WELL #:			1			RRCID -> 116330			COMPL. DATE 04/30/1985			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 5850				
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-						110
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-						110
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110

ENRICH OIL CORPORATION			253100			RRCID -> 083058			COMPL. DATE 05/21/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809							
FOSTER-PRICE			WELL #:			1													
10		341 N	306	-0-	-35	-0-			306 2			N	-0-						139
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-			315 2			N	-0-						139
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-			321 2			N	-0-						139
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-			323 2			N	-0-						139
02		308 N	289	-0-	-19	-0-			289 2			N	-0-						139
*03		324 N	324	-0-	-0-	-0-			324 2			N	-0-						139

J. R. G. CANYON			45180 100			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN							
KOLLAO PROPERTIES LLC			474275																
LAWRENCE, W. L.			WELL #:			1			RRCID -> 092760			COMPL. DATE 11/27/1980			TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2198 - 2202				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COOK, C.			WELL #:			1			RRCID -> 094544			COMPL. DATE 06/03/1981			TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2201 - 2205				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GIBBS, N.V.			WELL #:		1	RRCID -> 096374		COMPL. DATE 09/14/1981		TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2199 -	2204
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WYLIE, G.			WELL #:		2	RRCID -> 099647		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2163 -	2179
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAWRENCE, W. L. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 099648		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2167 -	2175
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CALDWELL "A"			WELL #:		2	RRCID -> 125508		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH	2292	PERF. 2214 -	2218
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	DELQ	PR	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							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
REXROAT			WELL #: 1A		RRCID -> 157321		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3052 - 3056							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT				-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT				-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT				-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT				-0-	
03	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							
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BOGGUS			WELL #: 2		RRCID -> 159601		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3080 - 3086							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
VESS, DAVID C.			WELL #: 1		RRCID -> 163956		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3270 - 3279							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837						N	NO RPT				-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837						N	NO RPT				-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837						N	NO RPT				-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837						N	NO RPT				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837						N	NO RPT				-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837						N	NO RPT				-0-	

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)													45210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
CWC OIL & GAS, LLC													195804										
JIMMIE WINDHAM ET AL													WELL #:		1	RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2474 - 2484	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
D.N.I.													221589										
PHILLIPS, J. W.													WELL #:		2	RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		13825						N	NO RPT					78				
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		13825						N	NO RPT					78				
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		13825						N	NO RPT					78				
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		13825						N	NO RPT					78				
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		13825						N	NO RPT					78				
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		10990						N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		10990						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		10990						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		10990						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		10990						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		10990						N	NO RPT					-0-				
FURRY PRODUCING COMPANY													291650										
BIBBY, J. C.													WELL #:		2	RRCID -> 152495		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH 2463		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
BIBBY, J. C.													WELL #:		1	RRCID -> 152515		COMPL. DATE 10/28/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2491 - 2502	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
J.C. OPERATING													427470										
JONES & BURROUGHS													WELL #:		2	RRCID -> 053131		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 2560		PERF. N/A	
10	267 R	48	-0-		-219		-0-		48	2			N	-0-					-0-				
11	22 R	22	-0-		-0-		-0-		22	2			N	-0-					-0-				
12	62 #	15	-0-		-47		-0-		15	2			N	-0-					-0-				
01	62 #	14	-0-		-48		-0-		14	2			N	-0-					-0-				
02	56 #	16	-0-		-40		-0-		16	2			N	-0-					-0-				
03	62 #	NO RPT	-0-		-62		-0-						N	NO RPT					-0-				

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
J.C. OPERATING															
JONES & BURROUGHS															
				WELL #:	1	RRCID ->	081211	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	2541	PERF.	2501 - 2506		
M	0	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
10		253 R	46	-0-	-207	-0-	46	2		N	-0-				-0-
11		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
12		62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-				-0-
01		62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-				-0-
02		56 #	23	-0-	-33	-0-	23	2		N	-0-				-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
STOVER, D. G.				WELL #:	2	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500 - 2505		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
03		0 #	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		
10		438 R	46	-0-	-392	-0-	46	2		N	-0-				33
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				33
12		124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-				33
01		124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-				33
02		84 #	23	-0-	-61	-0-	23	2		N	-0-				33
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				33
JONES-BURROUGHS				WELL #:	4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458		
10		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-				-0-
11		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-				-0-
12		62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-				-0-
01		62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-				-0-
02		56 #	11	-0-	-45	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				WELL #:	828317	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453		
PITZER, J.E.				WELL #:	1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453		
10		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-				-0-
11		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
12		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-				-0-
01		62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-				-0-
PITZER, J.E.				WELL #:	2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458		
10		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-				-0-
11		60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2		Y	-0-				-0-
12		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
01		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-				-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-				-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-				-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//		45210 500		ASSOCIATED				49B				CNTY: BROWN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				//CONT.//		828317																				
PITZER, J.E.				WELL #:		3		RRCID -> 093966				COMPL. DATE 06/25/1970				TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	62	#	32	-0-		-30		-0-				32	2			Y		-0-							-0-	
11	60	#	15	-0-		-45		-0-				15	2			Y		-0-							-0-	
12	62	#	16	-0-		-46		-0-				16	2			Y		-0-							-0-	
01	62	#	15	-0-		-47		-0-				15	2			Y		-0-							-0-	
02	28	#	21	-0-		-7		-0-				21	2			Y		-0-							-0-	
03	31	#	26	-0-		-5		-0-				26	2			Y		-0-							-0-	
J. T. RANCH (DUFFER)						45211 200		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION						022922																				
CHOATE "B"				WELL #:		6		RRCID -> 100364				COMPL. DATE 10/27/1981				TOTAL DEPTH 4082		PERF. 3905 - 3908								
10	124	N	53	-0-		-71		-0-				53	2			N		-0-							-0-	
11	60	N	56	-0-		-4		-0-				56	2			N		-0-							-0-	
12	93	N	56	-0-		-37		-0-				56	2			N		-0-							-0-	
01	62	N	45	-0-		-17		-0-				45	2			N		-0-							-0-	
02	56	N	38	-0-		-18		-0-				38	2			N		-0-							-0-	
*03	97	N	97	-0-		-0-		-0-				97	2			N		-0-							-0-	
CHOATE				WELL #:		8		RRCID -> 105714				COMPL. DATE 08/26/1982				TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3918 - 3931								
10	93	N	93	-0-		-0-		-0-				93	2			N		-0-							20	
11	70	N	70	-0-		-0-		-0-				70	2			N		-0-							20	
12	62	N	61	-0-		-1		-0-				61	2			N		-0-							20	
01	93	N	52	-0-		-41		-0-				52	2			N		-0-							20	
02	56	N	50	-0-		-6		-0-				50	2			N		-0-							20	
*03	64	N	64	-0-		-0-		-0-				64	2			N		-0-							20	
CHOATE "A"				WELL #:		9		RRCID -> 112774				COMPL. DATE 11/28/1982				TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990								
10	310	N	240	-0-		-70		-0-				225	2	15	9	Y		14							109	
11	270	N	265	-0-		-5		-0-				265	2			Y		-0-							109	
12	248	N	158	-0-		-90		-0-				145	2	13	9	Y		12							121	
01	248	N	184	-0-		-64		-0-				182	2	2	9	Y		2							123	
02	252	N	106	-0-		-146		-0-				104	2	2	9	Y		2							125	
*03	205	N	205	-0-		-0-		-0-				177	2	28	9	Y		25							150	
CHOATE "A"				WELL #:		10		RRCID -> 126767				COMPL. DATE 02/01/1988				TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054								
10	121	N	121	-0-		-0-		-0-				121	2			Y		-0-							-0-	
11	120	N	70	-0-		-50		-0-				70	2			Y		-0-							-0-	
12	124	N	96	-0-		-28		-0-				96	2			Y		-0-							-0-	
01	124	N	43	-0-		-81		-0-				43	2			Y		-0-							-0-	
02	56	N	41	-0-		-15		-0-				41	3			Y		-0-							-0-	
03	93	N	66	-0-		-27		-0-				66	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N		-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N		-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N		-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N		-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N		-0-							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-								N		NO RPT							-0-	

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420															
WHARTON - COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 155443 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690															
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 271352 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 4108															
10	3921	2925	-0-	-996 B	121829	6	1	2919	3		N	-0-			181
11	6051	2584	-0-	-3467 B	118362	3	1	2578	3		N	3			184
						3	9								
12	2506	1548	-0-	-958 B	117404	1	1	1543	3		N	4			188
						4	9								
01	0	2601	-0-	2601 B	120005	1	1	2594	3		N	5			193
						6	9								
02	121956 X	1951	-0-	-120005 B	-0-	2	1	1948	3		N	1			194
						1	9								
03	2914 X	1806	-0-	-1108 B	-0-	1	1	1803	3		N	2			196
						2	9								
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A															
10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2				N	-0-			62
11	1530 N	1428	-0-	-102 B	-0-	1428	2				N	-0-			62
12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2				N	-0-			62
01	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2				N	-0-			62
02	1344 N	962	-0-	-382 B	-0-	962	2				N	-0-			62
03	1581 N	1389	-0-	-192 B	-0-	1389	2				N	-0-			62
MCMURREY, M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332															
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2				N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2				N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2				N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2				N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2				N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2				N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344															
10	3361	2496	-0-	-865 B	7462	2496	2				N	-0-			68
11	5186	2006	-0-	-3180 B	4282	2006	2				N	-0-			68
12	2148	1457	-0-	-691 B	3591	1411	2	46	9		N	42	110 1		-0-
01	0	1322	-0-	1322 B	4913	1297	2	25	9		N	23			23
02	6124 X	1211	-0-	-4913 B	-0-	1211	2				N	-0-			23
03	2511 X	1801	-0-	-710 B	-0-	1793	2	8	9		N	7			30

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PARKS, RHONE INC.				641520											
JORDAN, TOM -B-		WELL #:		1	RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH		4237	PERF. 4155 - 4164			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1054 N	723	-0-	-331 B	-0-		723 2			N	-0-			-0-
11		780 N	715	-0-	-65 B	-0-		715 2			N	-0-			-0-
12		991 N	924	-0-	-67 B	-0-		924 2			N	-0-			-0-
01		939 N	939	-0-	-0- B	-0-		939 2			N	-0-			-0-
02		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-		1150 2			N	-0-			-0-
*03		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-		1142 2			N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
MATHIS		WELL #:		1 T	RRCID -> 099420		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH		4399	PERF. 3976 - 3981			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
RWA, LLC				687608											
RHODES W. J. B		WELL #:		4	RRCID -> 061415		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH		4472	PERF. N/A			
10		403 N	70	-0-	-333 B	-0-		70 1			N	-0-			-0-
11		480 N	214	-0-	-266 B	-0-		214 1			N	-0-			-0-
12		826 N	826	-0-	-0- B	-0-		826 1			N	-0-			-0-
01		594 N	594	-0-	-0- B	-0-		594 1			N	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0- B	-0-		443 1			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178											
ANACONDA		WELL #:		1	RRCID -> 267571		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH		4603	PERF. 4038 - 4042			
10		5658	5325	-0-	-333 B	71391	5319 2	6 9		N	5				65
11		12128	4559	-0-	-7569 B	63822	4549 2	10 9		N	9				74
12		5072	4988	-0-	-84 B	63738	4947 2	41 9		N	37				111
01		0	4744	-0-	4744 B	68482	4732 3	12 9		N	11				122
*02		72514 X	4032	-0-	-68482 B	-0-	4015 3	17 9		N	15				137
*03		5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-				N	NO RPT				137
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575											
RHODES, W.J. "A"		WELL #:			RRCID -> 113909		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH		4430	PERF. 4239 - 4252			
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____05/26/2011															
J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999											
HARRIS, LAVERNE		WELL #:		2	RRCID -> 204785		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH		2962	PERF. 1867 - 1919			
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3				N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3				N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3				N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3				N	-0-			-0-
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999															
LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061															
M	ALLOW	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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066															
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	0	N	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															
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	0	N	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															
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03	0	N	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															
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	0	N	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															
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	0	N	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															
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID -> 214792		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH		2301	PERF. 1968 - 2011	
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
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUKE		WELL #:		K 3	RRCID -> 232473		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH		4399	PERF. 2182 - 2200	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11	600 N	285	-0-	-315	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600											
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 116391		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH		2713	PERF. 1945 - 2155	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	60			180
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			232
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			232
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-			232
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			232
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 116392		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH		2398	PERF. 2046 - 2140	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	90			271
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			271
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79			350
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			350
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2		N	-0-			350
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			350
PROCO OPERATING CO., INC.		679595											
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 066384		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH		4632	PERF. 2407 - 0	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 091076		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH		4500	PERF. 2400 - 2428	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				//CONT.//		45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.				//CONT.//		679595													
PADGETT RANCH				WELL #:		5		RRCID -> 096302		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2363 - 2426					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-						-0-	
11	30 N	22	-0-	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-						-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-						-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PADGETT RANCH				WELL #:		6		RRCID -> 096379		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 1785 - 1828					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629				RRCID -> 096655		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2035 - 2228					
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #:		1													
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	N	-0-						-0-	
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	-0-	32	1	166	2	N	-0-						-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	156	2	N	-0-						-0-	
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	-0-	28	1	127	2	N	-0-						-0-	
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-						-0-	
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	28	1	146	2	N	-0-						-0-	
MATHIS				WELL #:		1 C		RRCID -> 099601		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2124 - 2178					
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	256	2	N	-0-						-0-	
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	-0-	45	1	241	2	N	-0-						-0-	
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	-0-	51	1	238	2	N	-0-						-0-	
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	-0-	45	1	205	2	N	-0-						-0-	
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	-0-	37	1	179	2	N	-0-						-0-	
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	-0-	37	1	194	2	N	-0-						-0-	
PARISH				WELL #:		2036		RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2018 - 2352					
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-						-0-	
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-						-0-	
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-						-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-						-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-						-0-	
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-						-0-	
PADGETT				WELL #:		1		RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1969 - 2005					
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	24	1	121	2	N	-0-						-0-	
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	-0-	14	1	70	2	N	-0-						-0-	
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-						-0-	
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	19	1	89	2	N	-0-						-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-						-0-	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	13	1	69	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 #:	3036	RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL	DEPTH	2100	PERF. 1902 - 1956						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-			11	1	57	2	N	-0-				-0-	
11	60	N	49	-0-	-11	-0-			8	1	41	2	N	-0-				-0-	
12	93	N	84	-0-	-9	-0-			15	1	69	2	N	-0-				-0-	
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-			26	1	123	2	N	-0-				-0-	
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-			16	1	79	2	N	-0-				-0-	
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-			22	1	114	2	N	-0-				-0-	
FORTNEY, W. D.					WELL #:	2025	RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL	DEPTH	2300	PERF. 2098 - 2150					
10	93	N	71	-0-	-22	-0-			12	1	59	2	N	-0-				-0-	
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-			28	1	146	2	N	-0-				-0-	
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-			31	1	148	2	N	-0-				-0-	
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-			27	1	124	2	N	-0-				-0-	
02	168	N	107	-0-	-61	-0-			18	1	89	2	N	-0-				-0-	
03	186	N	159	-0-	-27	-0-			25	1	134	2	N	-0-				-0-	
RWA, LLC					687608														
RHODES W. J. -B-					WELL #:	2	RRCID -> 059140		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL	DEPTH	4477	PERF. N/A					
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-	
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	1		N	-0-					-0-	
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-			8	1		N	-0-					-0-	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	1		N	-0-					-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	1		N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RHODES RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 102973		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL	DEPTH	3100	PERF. 2417 - 2498					
10	62	N	26	-0-	-36	-0-			26	1		N	-0-					-0-	
11	30	N	11	-0-	-19	-0-			11	1		N	-0-					-0-	
12	31	N	19	-0-	-12	-0-			19	1		N	-0-					-0-	
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-			40	1		N	-0-					-0-	
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-			13	1		N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930														
TAYLOR, JOYCE -B-					WELL #:	1	RRCID -> 100428		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL	DEPTH	4400	PERF. 2029 - 2044					
10	217	N	180	-0-	-37	-0-			75	1	105	2	N	-0-				-0-	
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-			173	1	180	2	N	-0-				-0-	
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-			196	1	176	2	N	-0-				-0-	
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-			220	1	154	2	N	-0-				-0-	
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-			208	1	167	2	N	-0-				-0-	
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-			360	1	280	2	N	-0-				-0-	
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)					45218 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE							
SIMPICO OIL & GAS					783485														
WALKER, M. T.					WELL #:	1	RRCID -> 017313		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2188 - 2209					
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) //CONT.// 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE														
WILSON, KELLY 929355														
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191														
M	ALLOW 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKS BRANCH (STRAWN) 45365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
ROYAL ENERGY CO. 731815														
KINNISON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126305 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2209 - 2213														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	0	8	-0-	8	290	8	2			N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	294	4	2			N	-0-			-0-
12	2263	7	-0-	-2256	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	2263	14	-0-	-2249	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	2044	3	-0-	-2041	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0 W	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
LASSITER, M. I. -A- WELL #: 6A RRCID -> 017805 COMPL. DATE 11/22/1954 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500						
GRAHAM HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 146467	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH	1668	PERF. 1493 - 1554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-	-0-
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-	-0-
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-	-0-
02	168 #	133	-0-	-35	-0-	133 2		N	-0-	-0-
03	217 #	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-	-0-
GRAHAM HEIRS		WELL #:		14	RRCID -> 153931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1838	PERF. 1498 - 1546
10	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-	-0-
11	270 #	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-	-0-
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-	-0-
01	279 #	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-	-0-
02	252 #	200	-0-	-52	-0-	200 2		N	-0-	-0-
03	279 #	253	-0-	-26	-0-	253 2		N	-0-	-0-
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID -> 181463	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF. 1548 - 1610	
10	372 #	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-	-0-
11	360 #	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-	-0-
12	372 #	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-	-0-
01	372 #	298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-	-0-
02	336 #	250	-0-	-86	-0-	250 2		N	-0-	-0-
03	341 #	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-	-0-
GRAHAM		WELL #:		15	RRCID -> 181899	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1531 - 1608	
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-
*03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
JANELLEN (CADD0)		45694 200		ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298								
WALLER CO. SCHOOL		WELL #:		1	RRCID -> 017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1140 - 1148
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	-0-
RANKIN, B.J.		WELL #:		3	RRCID -> 081805	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 1206 - 1212	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	-0-

JANELLEN (CADD)				//CONT.//		45694 200		ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				//CONT.//		100298													
RANKIN, B J				WELL #:		1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1146		- 1154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HORTON, T.G.				WELL #:		1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1068		- 1120			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	475							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	475							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	475							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	475							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	475							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	475							N	NO RPT					-0-
HORTON, T.G.				WELL #:		2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1070		- 1220			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	475							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	475							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	475							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	475							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	475							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	475							N	NO RPT					-0-
HUTCHISON, B.				WELL #:		3		RRCID -> 137575		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1153		- 1182			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
WALLER COUNTY SCHOOL				WELL #:		1		RRCID -> 144011		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1228		- 1232			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.				227570															
RICHARDSON				WELL #:				RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1088		- 1230			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005																			

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
MISSION ENERGY INC.				570410							
RICHARDSON		WELL #:		4	RRCID -> 082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013 - P&A 02-18-2013											
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810							
J. L. MORRIS		WELL #:		2	RRCID -> 017813	COMPL. DATE	06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275						-0-
BOENICKE-FULLER		WELL #:		2	RRCID -> 017816	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1154 - 1160	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 017817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1180 - 1210	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DAVIS, M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 017818	COMPL. DATE	04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1154 - 1157	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JANELLEN (CADD)			//CONT.//			45694 200	ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.			//CONT.//			660810										
DAVIS, W. B.			WELL #:			3	RRCID -> 017820		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	1260 PERF. 1239 - 1245		
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

DAVIS, W. B.			WELL #:			4	RRCID -> 017821		COMPL. DATE		10/24/1954	TOTAL	DEPTH	1920 PERF. 1162 - 1167		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

HUTCHINSON, B.			WELL #:			1	RRCID -> 017822		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A PERF. 1053 - 1070		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

LEACH, J. S.			WELL #:			1	RRCID -> 017823		COMPL. DATE		04/01/1932	TOTAL	DEPTH	N/A PERF. 1068 - 1118		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

J. L. MORRIS			WELL #:			1	RRCID -> 017824		COMPL. DATE		08/04/1927	TOTAL	DEPTH	N/A PERF. 1085 - 1086		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

WALLACE, JOHN C.			WELL #:			1	RRCID -> 017825		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A PERF. 1038 - 1065		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FLETCHER			WELL #:			1	RRCID -> 090563		COMPL. DATE		04/27/1980	TOTAL	DEPTH	1250 PERF. 1116 - 1200		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388						N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388						N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388						N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388						N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388						N	-0-			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388						N	NO RPT			-0-	

JANELLEN (CADD)				//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.				//CONT.//		660810													
BENNIE, TERRY				WELL #:		1	RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH		3518	PERF. 1107 - 1184					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
BENNIE, TERRY				WELL #:		3	RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH		1265	PERF. 1131 - 1190					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
BENNIE, TERRY				WELL #:		2	RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH		2218	PERF. 1112 - 1171					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIKES				WELL #:		2	RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH		1260	PERF. 1102 - 1228					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	347						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	388						N	NO RPT					-0-	
JANELLEN, SOUTH (FRY)						45698 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.						100298													
HUGGINS				WELL #:		1	RRCID -> 101957		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH		2200	PERF. 1030 - 1039					
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.				567641												
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH	1177	PERF.	860 - 864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 - 441				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 - 441				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER,ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 - 442				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MISSION ENERGY INC.				570410												
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 089539		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 - 2670				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410								
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 125905		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 3736		PERF. 2623 - 2650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2201 N	1488	-0-	-713	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	136	-0-	-1604	-0-	136 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	153	-0-	-1180	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	1488 N	156	-0-	-1332	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
YOUNG, ROY DEANE				949387								
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID -> 087078		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2609 - 2614	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JANICE (SADDLE CREEK)				45727 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430								
JANICE, DARLA		WELL #:		6	RRCID -> 103798		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 852		PERF. 780 - 786	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JANICE, DARLA		WELL #:		5	RRCID -> 104567		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 906 - 910	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORRELL		WELL #:		2	RRCID -> 111182		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 841		PERF. 786 - 790	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JAYMA RHEA (MISS.)				45967 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.				089974								
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID -> 165948		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4301 - 4401	
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 2		N	-0-			114
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 2		N	-0-			114
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	599 2		N	-0-			114
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 2		N	-0-			114
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	633 2		N	-0-			114
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			114

JENNIE FAYE (DUFFER)		46170 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN												
KASLE ENERGY INC.		451440																		
LUTER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 182904		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3966 - 3980										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-				33 1	310 2	N	-0-						-0-	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-				35 1	298 2	N	-0-						-0-	
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-				36 1	307 2	N	-0-						-0-	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-				40 1	302 2	N	-0-						-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-				34 1	275 2	N	-0-						-0-	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-				35 1	306 2	N	-0-						-0-	
JENNIFER (DUFFER)		46176 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543																		
MOORE JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 4053 - 4055										
10	558 #	497	-0-	-61	-0-	-0-				497 2		N	-0-						-0-	
11	540 #	477	-0-	-63	-0-	-0-				477 2		N	-0-						-0-	
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
4-M OPERATING COMPANY		953636																		
MCAFEE, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 162685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4293		PERF. 4086 - 4094								
10	1302 #	1090	-0-	-212	-0-	-0-				1090 2		N	-0-						-0-	
11	1260 #	1027	-0-	-233	-0-	-0-				1027 2		N	-0-						-0-	
12	1302 #	1059	-0-	-243	-0-	-0-				1059 2		N	-0-						-0-	
01	1395 #	1148	-0-	-247	-0-	-0-				1148 2		N	-0-						-0-	
02	1176 #	1011	-0-	-165	-0-	-0-				1011 2		N	-0-						-0-	
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
JERALD CECIL (CADD0)		46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON												
EXLCO, INC.		256985																		
BOYD, G. G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 - 3910										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY		042398																		
GRAY, L.Z.		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 - 3543										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 508

JETT (DUFFER) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"				46320 400 058851	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN								
WELL #:				2	RRCID ->	130755	COMPL. DATE	10/17/1983	TOTAL	DEPTH	3422	PERF.	3103	-	3150				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
JILL (CONGL. N)				46356 400	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS								
KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 5X				475741	WELL #:		1A	RRCID ->	127158	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL	DEPTH	4135	PERF.	4050	-	4056	
10	124	N	118	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
HARALSON, ELLA				WELL #:	1	RRCID ->	139229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4126	PERF.	4088	-	4103			
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	23	9	N	21					52
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	17	9	N	15					67
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2	19	9	N	17					84
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	29	9	N	26					110
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	50	9	N	45					155
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	22	9	N	20	174	1			1
JILL, N. (CONGL. 4050)				46358 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS								
KORNYE-TILLMAN COMPANY HARALSON, ELLA -A-				475741	WELL #:		3	RRCID ->	118689	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL	DEPTH	4115	PERF.	4056	-	4062	
10	310	N	294	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	294	2			N	-0-					43
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					43
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					43
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					43
02	364	N	292	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	292	2			N	-0-					43
03	434	N	311	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	311	2			N	-0-					43
JILL, N. (3900)				46358 750	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS								
VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.				881442	WELL #:		14 C	RRCID ->	180760	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL	DEPTH	4127	PERF.	3870	-	3880	
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3	11	9	N	10					53
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3	23	9	N	21					74
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	10	9	N	9					83
01	806	N	470	-0-	-0-	-336	-0-	-0-	453	3	17	9	N	15					98
02	504	N	454	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	423	3	31	9	N	28					126
03	434	N	223	-0-	-0-	-211	-0-	-0-	190	3	33	9	N	30					156
JIM NED				46465 001	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN								
RHYNE, J.V. CUMMINGS				706379	WELL #:		1	RRCID ->	151679	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL	DEPTH	4070	PERF.	N/A			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIM NED (MORRIS)															46465 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN									
RHYNE, J.V.															706379															
RICHEY, J. E.															WELL #:		3	RRCID ->		109855		COMPL. DATE		01/27/1984		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 3450 - 3460	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM										
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)															46650 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
CARR, TIMOTHY CHARLES															135095															
CARR "A"															WELL #:		1	RRCID ->		121747		COMPL. DATE		05/17/1986		TOTAL DEPTH		1240	PERF. 1190 - 1200	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
J.W.S.															427277															
STANLEY															WELL #:		1B	RRCID ->		116753		COMPL. DATE		04/17/1985		TOTAL DEPTH		1280	PERF. 1152 - 1160	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
STANLEY, RUFUS															WELL #:		2D	RRCID ->		121336		COMPL. DATE		04/29/1986		TOTAL DEPTH		1240	PERF. 1170 - 1180	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
STANLEY, RUFUS															WELL #:		1A	RRCID ->		121919		COMPL. DATE		08/01/1986		TOTAL DEPTH		1200	PERF. 1132 - 1137	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)															46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON									
GOOPCO, INC.															315960															
MCKEICHAN, WILL															WELL #:		2	RRCID ->		150412		COMPL. DATE		06/13/1994		TOTAL DEPTH		4531	PERF. 3320 - 3334	
10	620	N	168	-0-	-452	-0-	168	2					N	-0-						-0-										
11	750	N	351	-0-	-399	-0-	351	2					N	-0-						-0-										
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2					N	-0-						-0-										
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2					N	-0-						-0-										
02	336	N	180	-0-	-156	-0-	180	2					N	-0-						-0-										
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.													46845 600 453142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1													RRCID -> 080380	COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4008 - 4024				
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3				N	-0-					-0-			
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3				N	-0-					-0-			
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3				N	-0-					-0-			
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	-0-	552	3				N	-0-					-0-			
02	532 N	448	-0-	-84	-0-	-0-	448	3				N	-0-					-0-			
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	512	3				N	-0-					-0-			
JOHN K. (GRAY) SUN-KEY OIL CO., INC. SEALY-SMITH "121"													46875 500 829320	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
WELL #: 1													RRCID -> 125728	COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425	PERF. 3528 - 3560				
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	81	2	12	9		N	11					87			
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	70	2	11	9		N	10					97			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	17	9		N	15					112			
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	75	2	11	9		N	10					122			
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	11	9		N	10					132			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132			
JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) REVAL EXPLORATION LLC STOCKSTILL													46914 050 703607	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
WELL #: 1													RRCID -> 159133	COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3138 - 3144				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
GIBSON													WELL #: 1U	RRCID -> 163006	COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3111 - 3119			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TCU													WELL #: 1	RRCID -> 165330	COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 3464	PERF. 3130 - 3146			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-			

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)			//CONT.//		46914 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
REVAL EXPLORATION LLC			//CONT.//		703607												
TCU			WELL #:		2	RRCID -> 169421		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3082 - 3090					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAMBERS			WELL #:		1	RRCID -> 174163		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3229 - 3232					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TCU			WELL #:		3	RRCID -> 175260		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3160 - 3166					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TCU			WELL #:		4	RRCID -> 182704		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 3281		PERF. 3073 - 3081					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL			WELL #:		1	RRCID -> 211104		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3448 - 3453					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-
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			
10	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	308	#	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHNNY (CONGL. UPPER) RAY HERRING ESTATE WHITE			46982 550 695237		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
WELL #:			1		RRCID -> 099050		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3646		- 3654					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19 2				Y	-0-					6
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17 2				Y	-0-					6
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-		18 2				Y	-0-					6
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-		17 2				Y	-0-					6
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-		17 2				Y	-0-					6
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18 2				Y	-0-					6
JOHNSON BEND (BEND CONGL.) BASA RESOURCES, INC. JOHNSON, FANNIE T.			47012 050 053974		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
WELL #:			2		RRCID -> 184507		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 3990		- 3996					
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-		180 1	1550 2			Y	-0-					10
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-		164 1	1516 2			Y	-0-					10
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-		200 1	1536 2			Y	-0-					10
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-		273 1	1463 2			Y	-0-					10
02	1568 N	1532	-0-	-36	-0-	-0-		228 1	1304 2			Y	-0-					10
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	-0-		218 1	1425 2			Y	-0-					10
JOHNSON, FANNIE T.			WELL #:		1		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 3966		- 4055			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013																		
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) HUNTER ENERGY, INC. RIEBE, ANGELINA			47064 600 418929		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
WELL #:			2 A		RRCID -> 143126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3694		- 3710					
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 2				Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 2				Y	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41 2				Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44 2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RIEBE, ANGELINA			WELL #:		1		RRCID -> 144530		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3760		- 3805			
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16 2				Y	-0-					53
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15 2				Y	-0-					53
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21 2				Y	-0-					53
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22 2				Y	-0-					53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53
LANGFORD "C"			WELL #:		2		RRCID -> 218837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3685		- 3694			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11 2				N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18 2				N	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26 2				N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12 2				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.// 418929									
LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 218838		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4140	
										PERF. 3689 - 3697	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* COND PROD	EOM BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LANGFORD "C"		WELL #: 7		RRCID -> 218840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4125	
										PERF. 3668 - 3677	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LANGFORD "C"		WELL #: 8		RRCID -> 218841		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4179	
										PERF. 3664 - 3669	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RIEBE, ANGELINA		WELL #: 3 A		RRCID -> 218842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4100	
										PERF. 3864 - 3870	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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	
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-	154	
11	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254 2		N	-0-	154	
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-	154	
01	1240 N	209	-0-	-1031	-0-	209 2		N	-0-	154	
02	1176 N	279	-0-	-897	-0-	279 2		N	-0-	154	
03	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102 2		N	-0-	154	
JONES & LEWIS (CADD0)		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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-	-0-	
12	108 N	-0-	-0-	-108	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES & LEWIS (CADD0)				//CONT.//	47159 333	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN				
CWC OIL & GAS, LLC				//CONT.//	195804													
CLARK, JEAN				WELL #:	2	RRCID -> 043557				COMPL. DATE 02/10/1968				TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	115	-0-	115	446			115 2			N	-0-			172 7			172
11	823 N	377	-0-	-446	-0-			377 2			N	-0-						-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-			320 2			N	-0-						-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229 2			N	-0-						-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-			197 2			N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	105						N	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	105						N	-0-						-0-
12	105 N	-0-	-0-	-105	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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				
10	14911	6071	-0-	-8840	57756	6049	3	22	9	N	20	7	8					113
11	14430	6217	-0-	-8213	49543	6189	3	28	9	N	25	9	8					129
12	14911	6082	-0-	-8829	40714	6064	3	18	9	N	16	1	8					144
01	14911	5795	-0-	-9116	31598	5775	3	20	9	N	18							162
02	13468	4896	-0-	-8572	23026	4885	3	11	9	N	10							172
*03	14911	4942	-0-	-9969	13057	4932	3	10	9	N	9	162	1					19
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				
10	1643 #	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-							131
11	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-							131
12	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-							131
01	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-							131
02	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-							131
03	1581 #	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			N	-0-							131
SWEETWATER PRODUCTION, INC.					833297													
SMITH				WELL #:	2	RRCID -> 130267				COMPL. DATE 02/28/1986				TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885				
10	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-							-0-
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-							-0-
12	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-							-0-
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	-0-	224	3			Y	-0-							-0-
*03	450 R	226	-0-	-224	-0-	226	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					
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
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-			39 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200					
10	62 #	45	-0-	-17	-0-			45 2			N	-0-			28
11	60 #	57	-0-	-3	-0-			57 2			N	-0-			28
12	62 #	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-			28
01	62 #	47	-0-	-15	-0-			47 2			N	-0-			28
02	56 #	41	-0-	-15	-0-			41 2			N	-0-			28
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			28

JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
THOMPSON JOSH		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0					
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 3			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-			-0-
01	93 N	32	-0-	-61	-0-			32 3			N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-			80 3			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-			-0-

THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A					
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-			162 3			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-			150 3			N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-			122 3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-			-0-

THOMPSON, JOSH		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 - 4369					
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-			214 3			N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210 3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 3			N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-			214 3			N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-			172 3			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 3			N	-0-			-0-

JOSH THOMPSON (MISS)		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
THOMPSON, JOSH 568		WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOWRANCE INC.		511345									
HUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373	
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			-0-
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3			-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			-0-
HUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599	
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388									
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3560 - 3572	
10	217	#	130	-0-	-87	-0-	130	2			17
11	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	2			17
12	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2		17 7	-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					-0-
*03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			-0-
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
CARROLL, BOB		WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212	
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	2			-0-
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			-0-
12	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	2			-0-
01	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			-0-
02	224	#	215	-0-	-9	-0-	215	2			-0-
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			-0-
JUDY (CADD0)		47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
GOLDEN RESOURCES, L.L.C.		312766									
MATTHEWS 70		WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625	
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			139
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6 9		144
12	806	N	531	-0-	-275	-0-	527	3	4 9		148
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	577	3	25 9		171
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	618	3	25 9		31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				163 1	31

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			
M	ALLOW 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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TABER RANCH				WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH		3096 PERF. 1858 - 1870			
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
TABOR RANCH -A-				WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH		2915 PERF. 1858 - 1863			
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-			-0-	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	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			
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	7	1	111	2	N	-0-			134	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	N	-0-			134	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-			134	
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	N	-0-			134	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-			134	
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	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			
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-			-0-	
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-	
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-	
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-	
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	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			
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-	
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-	
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
KEETER		48472 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430												
SOUTH BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 108028		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 809		PERF. 171 - 716				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KELLY (CONGL. 4050)		48555 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
R.J. KELLY ESTATE "E"		WELL #: 3		RRCID -> 111957		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4048 - 4058				
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2578 - 2708				
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-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-
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				
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2				N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2				N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2				N	-0-			-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2				N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2				N	-0-			-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2				N	-0-			-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				
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	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
KERRY (BIG SALINE CONGL.)															49077 200					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STEPHENS														
HESS, JERRY OPERATING CO.															381740																													
HITTSO															WELL #:					1					RRCID -> 109349					COMPL. DATE 01/20/1984					TOTAL DEPTH 4580					PERF. 3996 - 3999				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																						
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				
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1					N	-0-						-0-																						
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1					N	-0-						-0-																						
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1					N	-0-						-0-																						
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1					N	-0-						-0-																						
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1					N	-0-						-0-																						
03	14B2	EXT	7	-0-	-0-	7	7	7	7	1					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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																						
DALLAS PRODUCTION, INC.															197690					NON-ASSOCIATED					ONE WELL																			
MILLER, ARLENE															WELL #:					1					RRCID -> 274399					COMPL. DATE 07/03/2014					TOTAL DEPTH 5006					PERF. 2999 - 3004				
10	17342		5568	-0-	-11774	28257	238	1	5330	3	N	-0-										30																						
11	22620		3386	-0-	-19234	9023	3386	3			N	-0-										30																						
12	23374		454	-0-	-22920		454	3			N	-0-										30																						
01	23374		1733	-0-	-21641		374	1	1359	3	N	-0-										30																						
02	21112		1285	-0-	-19827		1279	3		6	9	N	5									35																						
03	5580 #		886	-0-	-4694		884	3		2	9	N	2									37																						

KEVIN (ATOKA 4470)														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
HALSELL, J. R. "B"														
		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		850964		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4500		4508
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	BALANCE
10	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	1619	3	7	9	N	6			169
11	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1737	3	7	9	N	6			175
12	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	1636	3	4	9	N	4			179
01	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1525	3			N	-0-			179
02	1624 N	1489	-0-	-135	-0-	1486	3	3	9	N	3			182
03	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3			N	-0-			182

KEVIN, NE (ATOKA)														
NALL OIL & GAS														
HALSELL														
		49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
		599295		WELL #: 4		RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 4319		4332
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	2	N	-0-			-0-
11	180 #	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	2	N	-0-			-0-
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	23	1	142	2	N	-0-			-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	23	1	143	2	N	-0-			-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	22	1	139	2	N	-0-			-0-
*03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-			-0-

HALSELL "B"														
		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4376				4380
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-			-0-
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-			-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	2	N	-0-			-0-
01	217 #	122	-0-	-95	-0-	17	1	105	2	N	-0-			-0-
02	196 #	90	-0-	-106	-0-	12	1	78	2	N	-0-			-0-
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	29	1	168	2	N	-0-			-0-

KIDD (STRAWN, UPPER)														
CROWN EQUIPMENT CO.														
CLARK														
		49171 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
		191534		WELL #: 1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1770		1784
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-

DOLLINS, RICHARD E.														
IRVINE														
		222209		WELL #: 1		RRCID -> 084921		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 1727		1735
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIGHT (CONGL 3750)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
JUDITH WINSTON KIGHT "D"														
		49180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		213703		WELL #: 1		RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3749		3754
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

KIGHT (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
JUDITH WINSTON KIGHT "D"															
WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	775 N	617	-0-	-158	-0-	617	3		N	-0-				-0-	
11	720 N	600	-0-	-120	-0-	600	3		N	-0-				-0-	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-				-0-	
01	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	3		N	-0-				-0-	
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	534	3		N	-0-				-0-	
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3		N	-0-				-0-	
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"															
WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939															
10	992 N	813	-0-	-179	-0-	718	3	95	9	N	86	173	1	37	
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	598	3	105	9	N	95			132	
12	713 N	532	-0-	-181	-0-	422	3	110	9	N	100	172	1	60	
01	806 N	252	-0-	-554	-0-	122	3	130	9	N	118			178	
02	644 N	133	-0-	-511	-0-	39	3	94	9	N	85	173	1	90	
03	527 N	208	-0-	-319	-0-	88	3	120	9	N	109	168	1	31	
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)														CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.															
B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46	
B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50	
B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840															
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-			-0-	
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-			-0-	
12	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-			-0-	
01	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-			-0-	
*02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-	
*03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1	

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)				//CONT.//	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		
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
10	DLQ G-10	78	-0-	78	347	4	1	74	2	Y	-0-			6
11	DLQ G-10	148	-0-	148	495	4	1	144	2	Y	-0-			6
12	639 R	144	-0-	-495	-0-	4	1	140	2	Y	-0-			6
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			6
02	168 #	127	-0-	-41	-0-	4	1	123	2	Y	-0-			6
03	155 #	30	-0-	-125	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			6

KIMBERLIN				WELL #:	6	RRCID -> 181953	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3662	- 3670
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
12	19 R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700)					49295 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
KIMBERLIN ENERGY GROUP					462705									
KIMBERLIN-HUNTER				WELL #:	12	RRCID -> 122750	COMPL. DATE 11/18/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3718	-	3728		
10	DLQ G-10	211	-0-	211	941	12	1	199	2	Y	-0-			17
11	DLQ G-10	401	-0-	401	1342	12	1	389	2	Y	-0-			17
12	1732 N	390	-0-	-1342	-0-	12	1	378	2	Y	-0-			17
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-			17
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	12	1	329	2	Y	-0-			17
03	403 N	82	-0-	-321	-0-	12	1	70	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		
10	DLQ G-10	53	-0-	53	237	3	1	50	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	101	-0-	101	338	3	1	98	2	Y	-0-			4
12	437 N	99	-0-	-338	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			4
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			4
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			4
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL IIII				WELL #:	4	RRCID -> 141951	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF. 3610	-	3626		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID -> 217131	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH 4496	PERF. 3594	-	3599	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	4
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	88	3	1	9	N	5
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	N	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	72	3	2	9	N	2
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	10	3	2	9	N	4
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	Y	-0-
KIRBY (SERRATT)		49601 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
T & C OIL, INC.		833806									
BLACKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 200327	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 2765	-	2768	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.F.L., INC.		040409									
GILBERT		WELL #:		3 A	RRCID -> 152763	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 4137	PERF. 2366	-	2394	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE								
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-			843 2			N	-0-					-0-							
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-			812 2			N	-0-					-0-							
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-			802 3			N	-0-					-0-							
01	837 N	763	-0-	-74	-0-			763 2			N	-0-					-0-							
02	756 N	638	-0-	-118	-0-			638 2			N	-0-					-0-							
03	806 N	763	-0-	-43	-0-			763 2			N	-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		
10	775 N	737	-0-	-38	-0-			30 1	705 3	N		2					124							
								2 9																
11	720 N	642	-0-	-78	-0-			30 1	608 3	N		4					128							
								4 9																
12	744 N	698	-0-	-46	-0-			30 1	662 3	N		5					133							
								6 9																
01	744 N	579	-0-	-165	-0-			30 1	545 3	N		4					137							
								4 9																
02	588 N	551	-0-	-37	-0-			30 1	515 3	N		5					142							
								6 9																
03	713 N	636	-0-	-77	-0-			30 1	603 3	N		3					145							
								3 9																
SO OPERATING COMPANY													800281											
CARR, J. C.													WELL #: 3			RRCID -> 104575			COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568		
10	93 N	92	-0-	-1	-0-			92 3			N	-0-					-0-							
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-			397 3			N	-0-					-0-							
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-			262 3			N	-0-					-0-							
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-			270 3			N	-0-					-0-							
02	364 N	237	-0-	-127	-0-			237 3			N	-0-					-0-							
03	248 N	206	-0-	-42	-0-			206 3			N	-0-					-0-							
RHODES-SOUTH													WELL #: 1			RRCID -> 110898			COMPL. DATE 04/21/1984			TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427		
10	372 N	352	-0-	-20	-0-			352 2			N	-0-					-0-							
11	360 N	303	-0-	-57	-0-			303 2			N	-0-					-0-							
12	372 N	266	-0-	-106	-0-			266 2			N	-0-					-0-							
01	341 N	190	-0-	-151	-0-			190 2			N	-0-					-0-							
02	280 N	164	-0-	-116	-0-			164 2			N	-0-					-0-							
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305 2			N	-0-					-0-							
WHITLEY, RAYMOND													920489											
WHITLEY, RAYMOND													WELL #: 1			RRCID -> 104293			COMPL. DATE 12/07/1982			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

KLEINER (LAKE SAND) SO OPERATING COMPANY CARR, J. C. 499				49832 225 800281 WELL #: 1	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
				RRCID -> 143342	COMPL. DATE 01/28/1984	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3626	-	3633							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					10
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10

CITY OF CISCO				WELL #: 1	RRCID -> 152589	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4105	PERF. N/A								
10	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168 #	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

KLEINER (RANGER) TEX-AM PETROLEUM CORP. BURGESS-MANNING				49832 600 844144 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
				RRCID -> 130221	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3387	-	3396							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	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						
10	DLQ G-10	97	-0-	97	1360	97	2			N	-0-					10
11	DLQ G-10	97	-0-	97	1457	97	2			N	-0-					10
12	DLQ G-10	79	-0-	79	1536	79	2			N	-0-					10
01	DLQ G-10	78	-0-	78	1614	78	2			N	-0-					10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1614					N	NO RPT					10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1614					N	NO RPT					10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) DELTA OIL & GAS LTD. BLACK "A"				49888 525 213703 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
				RRCID -> 236664	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 4041	-	4055							
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	900 N	435	-0-	-465	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

BLACK "A"				WELL #: 3	RRCID -> 236746	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 4090	-	4110						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) AMT UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	1023 N	702	-0-	-321	-0-	702	3		N	-0-				-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-				-0-
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	3		N	-0-				-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-				-0-
02	952 N	801	-0-	-151	-0-	801	3		N	-0-				-0-
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-				-0-
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100														
10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3		N	-0-				-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-				-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-				-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3		N	-0-				-0-
02	1148 N	904	-0-	-244	-0-	904	3		N	-0-				-0-
03	1209 N	754	-0-	-455	-0-	754	3		N	-0-				-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105														
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-				-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-				-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-				-0-
01	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3		N	-0-				-0-
02	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	3		N	-0-				-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-				-0-
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 255219 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4078 - 4084														
10	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3		N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3		N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 8 RRCID -> 259425 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4095 - 4104														
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-				-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-				-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-				-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-				-0-
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099														
10	1209 N	960	-0-	-249	-0-	960	3		N	-0-				-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-				-0-
12	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3		N	-0-				-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3		N	-0-				-0-
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	821	3		N	-0-				-0-
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-				-0-
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088														
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-				-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-				-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-				-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3		N	-0-				-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-				-0-

KOKOMA, EAST (MISS)				50098 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC				697026											
JORDAN				WELL #: 1		RRCID -> 146047		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3248 - 3260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3				N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3				N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3				N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3				N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3				N	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3				N	-0-			-0-
KOKOMO (CANYON REEF)				50100 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STONEWALL					
FLYING W RESOURCES, LLC				274919											
MCCOY				WELL #: 2		RRCID -> 176281		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 4756		PERF. 3185 - 4677			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KOKOMO CADD0 (CADD0)				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			
10	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-		2194 2				N	-0-			-0-
11	2130 #	1996	-0-	-134	-0-		1996 2				N	-0-			-0-
12	2201 #	2155	-0-	-46	-0-		2155 2				N	-0-			-0-
01	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-		2248 2				N	-0-			-0-
*02	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-		2136 2				N	-0-			-0-
*03	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-		2302 2				N	-0-			-0-
KOKOMO CADD0 (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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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			
10	217 #	147	-0-	-70	-0-		136 2	11	9	N	10	172	1		38
11	210 #	175	-0-	-35	-0-		147 2	28	9	N	25				63
12	217 #	165	-0-	-52	-0-		147 2	18	9	N	16				79
01	217 #	180	-0-	-37	-0-		154 2	26	9	N	24				103
*02	168 #	133	-0-	-35	-0-		111 2	22	9	N	20				123
*03	231 R	231	-0-	-0-	-0-		205 2	26	9	N	24				147
MARTHA				WELL #: 1		RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3240 - 3272			
10	341 #	331	-0-	-10	-0-		327 2	4	9	N	4				166
11	330 #	289	-0-	-41	-0-		286 2	3	9	N	3				169
12	341 #	298	-0-	-43	-0-		296 2	2	9	N	2				171
01	341 #	308	-0-	-33	-0-		302 2	6	9	N	5				176
*02	308 #	294	-0-	-14	-0-		288 2	6	9	N	5				181
*03	341 #	305	-0-	-36	-0-		301 2	4	9	N	4				185

KOKOMO CADD (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070										
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3342	-	3356	
M	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
10	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-			53
11	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-			53
12	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-			53
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			53
*02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			53
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	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	
10	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	733	-0-	-1034	-0-	733	2			N	-0-			-0-
02	616 N	276	-0-	-340	-0-	276	2			N	-0-			-0-
03	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3843	-	3852	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID -> 161168		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862	-	3867	
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID -> 162936		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713	-	3718	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID -> 165971		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791	-	3805	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-			-0-
01	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-			-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-

KRAMER (CONGL.)														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC														
CABOT-KRAMER														
				//CONT.//	50259 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
				//CONT.//	448761									
				WELL #:	4	RRCID -> 171289				COMPL. DATE 10/20/1998			TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
12	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-			-0-
01	775 N	391	-0-	-384	-0-	391	2			N	-0-			-0-
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
KROC (BRENEKE SAND)														
WCT LEASING CO.														
WATSON, O.H.														
				WELL #:	3	RRCID -> 105058				COMPL. DATE 01/26/1983			TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KROOKED RIVER (CADD0)														
STOVALL OPERATING CO.														
HENDRICK T-21 UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 154470				COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605	
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	N	4			91
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			91
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			91
01	992 N	279	-0-	-713	-0-	279	2			N	-0-			91
02	448 N	212	-0-	-236	-0-	212	2			N	-0-			91
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-			91
KUZELL (CONGLOMERATE)														
D-MIL PRODUCTION, INC.														
GRAVES, ROBERT L														
				WELL #:	1	RRCID -> 083564				COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204	
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-			29
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			29
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			29
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			29
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			29
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			29
GIANT NRG CO., LP														
MORGAN GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID -> 156018				COMPL. DATE 07/25/1995			TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115	
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	233	1	249	2	N	-0-			-0-
11	570 N	412	-0-	-158	-0-	225	1	187	2	N	-0-			-0-
12	682 N	257	-0-	-425	-0-	240	1	17	2	N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	233	1	289	2	N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	210	1	243	2	N	-0-			-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	232	1	194	2	N	-0-			-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY														
ECHO VALLEY														
				WELL #:	1	RRCID -> 105062				COMPL. DATE 04/17/1983			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5230 - 5240	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			17
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			17
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			17
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			17
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17

KUZELL (CONGLOMERATE)														CNTY: PARKER	
OXXN															
KIRKLAND															
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			-0-	
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			-0-	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-	
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			-0-	
KWAN-MOR (LAKE SAND)														CNTY: CALLAHAN	
QUAIL OPERATING, INC.															
KWAN-MOR															
WELL #: 50452 500 684561 RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381															
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17	
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011															
L.B.C. (CONGL. 4550)														CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP															
JOHNSTON UNIT															
WELL #: 50476 500 033523 RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328															
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JOHNSTON UNIT															
WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PATTON EXPLORATION, INC.															
WILLIAMS, L. C.															
WELL #: 643730 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749															
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			58	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			58	
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			58	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			58	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
ELIZABETH KING UNIT															
WELL #: 878925 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618															
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	69	1	464	3	Y	-0-			-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	491	3	Y	-0-			-0-	
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	85	1	482	3	Y	-0-			-0-	
01	527 N	412	-0-	-115	-0-	53	1	359	3	Y	-0-			-0-	
02	504 N	377	-0-	-127	-0-	55	1	322	3	Y	-0-			-0-	
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	439	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"				511345		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
				WELL #:	1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3720 - 3724				
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
EMFINGER, B.				WELL #:		1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3730 - 3732			
10	3866 R	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3849	3	17 9	N	15	162 1			5
11	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3634	3	24 9	N	22				27
12	4030 #	3635	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	3612	3	23 9	N	21				48
01	4030 #	3634	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	3608	3	26 9	N	24				72
02	3640 #	3242	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	3222	3	20 9	N	18				90
03	3875 #	3378	-0-	-497	-0-	-0-	-0-	3363	3	15 9	N	14				104
L. C. CLEVINGER (STRAWN) FOAG, INC. LORD, JESSIE				50481 600 274964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
				WELL #:	3	RRCID ->	094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF. 2024 - 2028				
10	3407	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-			-0-
11	2791	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
12	2781	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
01	2867	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
02	2380	2207	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
03	2635	2543	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
L. G. COOK (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED NEWELL 12-8				50500 250 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD				
				WELL #:	1D	RRCID ->	157602	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4960 - 5016				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATTHEWS TRUST "14"				WELL #:		1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4926 - 4942			
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.)		//CONT.//		50500 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.				881442						
NEWELL "12-2"		WELL #:		1D	RRCID -> 150656	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4790	- 4818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

L. G. COOK, N. (MISS.)				50502 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500						
NEWELL RANCH G-3		WELL #:		1	RRCID -> 153997	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH	5025	PERF. 4800	- 4869
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	20
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	20
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-	20
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-	20
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 2		N	-0-	20
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	20

L & H (STRAWN)				50504 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225						
FERRELL, L.T.		WELL #:		1	RRCID -> 119863	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH	3594	PERF. 2348	- 2376
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-	51
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 2		N	-0-	51
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-	51
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	51
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 2		N	-0-	51
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-	51

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)				50515 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX				659782						
MCCREA HEIRS "A"		WELL #:		5	RRCID -> 151225	COMPL. DATE 07/31/1994	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 4200	- 4216
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	230 2	4 9	N	4	96
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	194 2	20 9	N	18	114
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	220 2	22 9	N	20	134
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	152 2	26 9	N	24	158
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	243 2	4 9	N	4	162
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-	162

L 7 H (MARBLES FALLS)				50606 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.				504707						
LOCKER		WELL #:		1	RRCID -> 110024	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	964	PERF. 911	- 936
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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														
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
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-			19
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			19
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			19
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			19
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-			19
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-			19
LAKE ALBANY, N. (CADD0)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
FLIPPEN UNIT														
51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD														
033012														
WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028														
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			62
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			62
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			62
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			62
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			62
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			62
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)														
CREEK ENERGY, INC.														
SWEENEY, A. B.														
51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
188579														
WELL #: 1 RRCID -> 017416 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2230 - 2240														
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
WHITE, ODIS														
WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A														
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-
MCFARLANE, J. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692														
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
01	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-			-0-
GEORGE, E. F.														
WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314														
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	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														
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION 022922														
BROWN, LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737														
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	180 #	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	217 #	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	196 #	67	-0-	-129	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	217 #	98	-0-	-119	-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														
10	558 #	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-			10
11	540 #	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-			10
12	558 #	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-			10
01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			10
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			10
*03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			10
WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//			51491 300	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			088563												
TINDALL II			WELL #:			3	RRCID -> 124407			COMPL. DATE 05/26/1987			TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3543	-	3566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	93 #	27	-0-	-66	-0-			27 2			N	-0-						-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
TINDALL SOUTH			WELL #:			3	RRCID -> 124629			COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH	3799	PERF. 3522	-	3544	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TINDALL "D"			WELL #:			2D	RRCID -> 130966			COMPL. DATE 05/28/1989			TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3576	-	3610	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
TINDALL "D"			WELL #:			3D	RRCID -> 130967			COMPL. DATE 05/28/1989			TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3554	-	3576	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
NORWOOD			WELL #:			1	RRCID -> 138548			COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH	3927	PERF. 3635	-	3648	
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-			324 2			N	-0-						8
11	450 #	288	-0-	-162	-0-			288 2			N	-0-						8
12	465 #	283	-0-	-182	-0-			283 2			N	-0-						8
01	465 #	245	-0-	-220	-0-			245 2			N	-0-						8
02	308 #	245	-0-	-63	-0-			245 2			N	-0-						8
03	310 #	55	-0-	-255	-0-			55 2			N	-0-						8
DFG ENERGY COMPANY LLC WATKINS			216724 WELL #:			1	RRCID -> 111951			COMPL. DATE 10/23/1977			TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420	-	3430	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-			122 2			N	-0-						95
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-			63 2			N	-0-						95
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-						95
03	124 #	52	-0-	-72	-0-			52 2			N	-0-						95

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 126768		COMPL. DATE 01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546	- 3602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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				
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
M S B COMPANY				518907											
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID -> 105600		COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3495	- 3500			
10	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
11	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
12	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
01	713 #	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-				-0-
02	672 #	567	-0-	-105	-0-	567	2			N	-0-				-0-
*03	806 #	502	-0-	-304	-0-	502	2			N	-0-				-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			
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				6
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-				6
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-	6	7		-0-
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-				-0-
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				-0-
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID -> 077368		COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3450	- 3458			
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-				132
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-				132
12	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-				132
01	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-				132
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-				132
03	248 #	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-				132
MEAZELL, CASEY (DANNY) "G"				WELL #:	1	RRCID -> 110982		COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH	3832	PERF. 3579	- 3740			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MEAZELL "H"		WELL #:		1	RRCID -> 121025		COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532	- 3540
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
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-		-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2	N	-0-		-0-
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-		-0-
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID -> 250168		COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556	- 3559
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-		-0-
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
PENDRAGON OIL CO.		651162									
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID -> 123258		COMPL. DATE 06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406	- 3415
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	191	3	17 9 Y	15		34
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	186	3	8 9 Y	7		41
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3	Y	-0-		41
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	155	3	2 9 Y	2		43
02	DLQ G-10	100	-0-	100	257	96	3	4 9 Y	4		47
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	257			Y	NO RPT		47
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID -> 124408		COMPL. DATE 01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436	- 3446
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	220	3	20 9 Y	18		48
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	211	3	8 9 Y	7		55
12	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	3	Y	-0-		55
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		55
02	DLQ G-10	9	-0-	9	10	9	3	Y	-0-		55
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT		55
CLABORN		WELL #:		1	RRCID -> 125231		COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403	- 3423
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		2
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-		2
12	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3	N	-0-		2
01	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		2
*02	196 #	31	-0-	-165	-0-	31	3	N	-0-		2
*03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		2
GANN		WELL #:		3	RRCID -> 126921		COMPL. DATE 11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3580	- 3620
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		20
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		20
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		20
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	3	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	104	-0-	104	221	104	3	Y	-0-		20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221			Y	NO RPT		20

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162							
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900 PERF.	3630 - 3640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-	-0-	
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	42	-0-	42	88	42 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88			Y	NO RPT	-0-	
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH	3856 PERF.	3585 - 3630
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-	11	
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	11	
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-	11	
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24 3		Y	-0-	11	
02	DLQ G-10	28	-0-	28	52	28 3		Y	-0-	11	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	11	
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH	3886 PERF.	3619 - 3631
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	8	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	8	
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	8	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
03	DLQ G-10	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
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-	12	
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-	12	
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-	12	
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42 3		Y	-0-	12	
02	DLQ G-10	48	-0-	48	90	48 3		Y	-0-	12	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT	12	
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH	3680 PERF.	3639 - 3644
10	713 #	577	-0-	-136	-0-	577 3		N	-0-	88	
11	690 #	361	-0-	-329	-0-	361 3		N	-0-	88	
12	713 #	274	-0-	-439	-0-	274 3		N	-0-	88	
01	651 #	198	-0-	-453	-0-	198 3		N	-0-	88	
*02	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-	88	
*03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	88	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543									
HANNA, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH	3580 PERF.	3012 - 3020
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930														
FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586														
M	ALLOW 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
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	2	N	-0-			-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	N	-0-			-0-
12	93 #	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
01	93 #	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	2	N	-0-			-0-
02	84 #	25	-0-	-59	-0-	6	1	19	2	N	-0-			-0-
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	11	1	28	2	N	-0-			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446														
MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063														
10	434 #	259	-0-	-175	-0-	259	3			N	-0-			50
11	360 #	115	-0-	-245	-0-	115	3			N	-0-			50
12	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-			50
01	434 #	218	-0-	-216	-0-	218	3			N	-0-			50
02	392 #	336	-0-	-56	-0-	336	3			N	-0-			50
03	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-			50

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550														
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	134	3	14	9	N	13			57
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	133	3	10	9	N	9			66
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	123	3	39	9	N	35			101
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	173	3	32	9	N	29			130
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			130
*03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	240	3	48	9	N	44			174

KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550														
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964														
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL.)										51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC										882575							
MASON, VERNELL										WELL #:	1 U	RRCID -> 081018	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 3093 - 3104	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)										51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690							
LATTIMORE										WELL #:	1	RRCID -> 075119	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH	4980	PERF. N/A	
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			9
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			9
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			9
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			9
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			9
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			9

SMITH										WELL #:	1	RRCID -> 075641	COMPL. DATE 08/24/1979	TOTAL DEPTH	4868	PERF. N/A	
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS, W. L.										WELL #:	3	RRCID -> 080461	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 4282 - 4294	
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
11	330	N	197	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
12	558	N	20	-0-	-538	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWARD R.R.										WELL #:	2	RRCID -> 091532	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4173 - 4176	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIDGE OIL COMPANY										711100							
T.P.-BULLARD										WELL #:	1	RRCID -> 072628	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A	
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			73
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			73
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			73
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			73
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			73
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			73

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//										51501 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
STERLING OIL AND GAS										818896												
RIDDLE										WELL #:	1	RRCID ->	081814	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	4979	PERF.	4854	-	4864	
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
RIDDLE										WELL #:	2	RRCID ->	093967	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	4366	-	4390	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925												
KOONCE										WELL #:	1	RRCID ->	082302	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4199	-	4251	
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-		33	1	34	3	Y		-0-							-0-	
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-		31	1	43	3	Y		-0-							-0-	
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-		45	1	45	3	Y		-0-							-0-	
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-		64	1	29	3	Y		-0-							-0-	
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-		46	1	42	3	Y		-0-							-0-	
03	93	N	59	-0-	-34	-0-		59	3			Y		-0-							-0-	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC										882575												
ROCK CREEK UNIT										WELL #:	3 L	RRCID ->	074171	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	4822	PERF.	N/A			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	0	N	NO RPT	-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	
10	310	N	297	-0-	-13	-0-		297	3				N		-0-						-0-	
11	270	N	263	-0-	-7	-0-		263	3				N		-0-						-0-	
12	310	N	267	-0-	-43	-0-		267	3				N		-0-						-0-	
01	310	N	276	-0-	-34	-0-		276	3				N		-0-						-0-	
*02	2800	N	4573	-0-	1773	-0-		4573	3				N		-0-						-0-	
*03	2003	N	230	-0-	-1773	-0-		230	3				N		-0-						-0-	
MOORE, HAROLD										WELL #:	1	RRCID ->	076592	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A			
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	3				N		-0-						-0-	
11	120	N	119	-0-	-1	-0-		119	3				N		-0-						-0-	
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	3				N		-0-						-0-	
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-		151	3				N		-0-						-0-	
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-		530	3				N		-0-						-0-	
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-		768	3				N		-0-						-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185									
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		512
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		512
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		512
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		512
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		512
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		512
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237									
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		-0-
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3		-0-
*02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		-0-
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234									
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		-0-
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		-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									
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		-0-
*02	2800 N	29798	-0-	26998	26998	29798	3		-0-
*03	3100 N	163	-0-	-2937	24061	163	3		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)				51505 388	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
US. FUELS, INC.				879264													
LANGSTON				WELL #: 1	RRCID -> 112563	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 1797 - 1807								
10	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7 3				Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3				Y	-0-					-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6 3				Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3				Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3				Y	-0-					-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3				Y	-0-					-0-
LANGFORD ET AL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918 - 2926							
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30 3				Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26 3				Y	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 3				Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3				Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29 3				Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30 3				Y	-0-					-0-
LANGFORD, G. E. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 150055	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	PERF. N/A								
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7 3				Y	-0-					-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7 3				Y	-0-					-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6 3				Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3				Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3				Y	-0-					-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3			N	-0-				-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3			N	-0-				-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3			N	-0-				-0-
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3			N	-0-				-0-
02		84 N	55	-0-	-29	-0-	55 3			N	-0-				-0-
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2861 3	3 9		N	3				70
11	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	2635 3	17 9		N	15				85
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3105 3	17 9		N	15				100
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2951 3	22 9		N	20				120
*02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2365 3	11 9		N	10				130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130
HARRIS, B.K."E"		WELL #:		2T	RRCID ->	152242	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5065	-	5157	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HARRIS, B.K."T"		WELL #:		3	RRCID ->	154960	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	5554	PERF.	5053	-	5116	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80
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	
10	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3			N	-0-				-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3			N	-0-				-0-
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3			N	-0-				-0-
01	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3			N	-0-				-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	248	N	115	-0-	-133 B	-0-	115 2			N	-0-				-0-

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 545

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-			252	2			N	-0-					-0-	
11		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-			187	2			N	-0-					-0-	
12		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-			230	2			N	-0-					-0-	
01		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-			164	2			N	-0-					-0-	
*02		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-			205	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

OXXN REAMES										630579		WELL #: 1		RRCID -> 075437		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 5696		PERF. N/A	
10		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-			209	2			N	-0-					-0-	
11		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-			205	2			N	-0-					-0-	
12		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-			243	2			N	-0-					-0-	
01		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-			224	2			N	-0-					-0-	
02		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-			205	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03		248 N	242	-0-	-6	B	-0-			242	2			N	-0-					-0-	

REAMES "A"										WELL #: 1		RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740		PERF. N/A			
10		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-			618	2			N	-0-					-0-	
11		542 N	542	-0-	-0-	B	-0-			542	2			N	-0-					-0-	
12		637 N	637	-0-	-0-	B	-0-			637	2			N	-0-					-0-	
01		620 N	602	-0-	-18	B	-0-			602	2			N	-0-					-0-	
02		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-			532	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
*03		688 N	688	-0-	-0-	B	-0-			688	2			N	-0-					-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			
10		1400 N	1400	-0-	-0-		-0-			1	1	1399	2	N	-0-					-0-	
11		1390 N	1390	-0-	-0-		-0-			3	1	1387	2	N	-0-					-0-	
12		1320 N	1320	-0-	-0-		-0-			1320	2			N	-0-					-0-	
01		1288 N	1288	-0-	-0-		-0-			2	1	1286	2	N	-0-					-0-	
02		1235 N	1235	-0-	-0-		-0-			1235	2			N	-0-					-0-	
*03		1317 N	1317	-0-	-0-		-0-			3	1	1314	2	N	-0-					-0-	

HARRELL, J. G.										WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3936 - 4027			
10		857 N	857	-0-	-0-		-0-			857	2			N	-0-					-0-	
11		815 N	815	-0-	-0-		-0-			2	1	813	2	N	-0-					-0-	
12		812 N	812	-0-	-0-		-0-			812	2			N	-0-					-0-	
01		868 N	788	-0-	-80		-0-			1	1	787	2	N	-0-					-0-	
02		756 N	714	-0-	-42		-0-			714	2			N	-0-					-0-	
03		806 N	767	-0-	-39		-0-			2	1	765	2	N	-0-					-0-	

WOODWARD										WELL #: 1		RRCID -> 242672		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3868 - 3982			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					88	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					88	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					88	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					88	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					88	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					88	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009																					

LAKESIDE (CONGL 3960) BASA RESOURCES, INC. WARD, J. M. "1240"														CNTY: STEPHENS			
				//CONT.//	51653 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	053974												
				WELL #:	201	RRCID -> 245166				COMPL. DATE 09/24/2008				TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5428 2	33	9	N	30						143
11		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5776 2	33	9	N	30						173
12		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5445 2	34	9	N	31						204
01		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5426 2	34	9	N	31	162	1				73
02		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4913 2	31	9	N	28						101
*03		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5409 2	34	9	N	31						132
PETEX				659782													
MISS SARAH				WELL #: 1				RRCID -> 098318				COMPL. DATE 01/20/1982				TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118	
10		1643 N	1358	-0-	-285	-0-	1358 2			N	-0-						53
11		1590 N	1340	-0-	-250	-0-	1340 2			N	-0-						53
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2			N	-0-						53
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2			N	-0-						53
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-						53
03		1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1649 2			N	-0-						53
ROBBINS, ETHEL				WELL #: 1				RRCID -> 122042				COMPL. DATE 01/28/1986				TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951	
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-						108
11		360 N	289	-0-	-71	-0-	289 2			N	-0-						108
12		341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2			N	-0-						108
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2			N	-0-						108
02		280 N	258	-0-	-22	-0-	258 2			N	-0-						108
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-						108
BROWN-MORRIS				WELL #: 1				RRCID -> 141319				COMPL. DATE 04/28/1992				TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973	
10		2201 N	1668	-0-	-533	-0-	1668 2			N	-0-						-0-
11		2160 N	1500	-0-	-660	-0-	1500 2			N	-0-						-0-
12		1953 N	1534	-0-	-419	-0-	1534 2			N	-0-						-0-
01		1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1344 2			N	-0-						-0-
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2			N	-0-						-0-
*03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-						-0-
FROST HEIRS				WELL #: 1				RRCID -> 154023				COMPL. DATE 04/19/1995				TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066	
10		2232 N	1275	-0-	-957	-0-	1275 2			N	-0-						-0-
11		2100 N	1828	-0-	-272	-0-	1828 2			N	-0-						-0-
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2			N	-0-						-0-
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2			N	-0-						-0-
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2			N	-0-						-0-
03		2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161 2			N	-0-						-0-
WAPITI OPERATING, LLC				895805													
SLOAN-MARTIN				WELL #: 1A				RRCID -> 192369				COMPL. DATE 10/28/2002				TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LAKEWOOD (CADD)														
SO OPERATING COMPANY														
ALEXANDER														
WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434														
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	EOM BALANCE
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO.														
STANDLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANEY (STRAWN)														
ROBERSON, C. L.														
LANEY, M. E. -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 017852 COMPL. DATE 10/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANEY, NE (STRAWN 2700)														
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY														
SIRMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD (DUFFER)														
FOAG, INC.														
FISHBACK														
WELL #: 1 RRCID -> 102161 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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	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-
LANGFORD, P.C.														
WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044														
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER)				//CONT.//	51926 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262											
LINK -1-				WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6634 X	6159	-0-	-475	-0-		6159	2				N	-0-			-0-
11	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-		8332	2				N	-0-			-0-
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-		7608	2				N	-0-			-0-
01	6634 X	2345	-0-	-4289	-0-		2345	2				N	-0-			-0-
02	7784 X	1250	-0-	-6534	-0-		1250	2				N	-0-			-0-
03	8618 X	2792	-0-	-5826	-0-		2792	2				N	-0-			-0-

PARKS, RHONE INC.					641520											
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL	DEPTH	3954	PERF.	3913 -	0	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2				N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2				N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2				N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2				N	-0-			-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2				N	-0-			-0-

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3962 -	3985	
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688	2				N	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1659	2				N	-0-			-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649	2				N	-0-			-0-
01	1674 N	1337	-0-	-337	-0-		1337	2				N	-0-			-0-
02	1540 N	1483	-0-	-57	-0-		1483	2				N	-0-			-0-
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1752	2				N	-0-			-0-

LANGFORD (RANGER)					51926 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF					493707											
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3726 -	3734	
10	4526 #	4458	-0-	-68	-0-		4458	2				N	-0-			-0-
11	4620 #	4455	-0-	-165	-0-		4455	2				N	-0-			-0-
12	4774 #	3741	-0-	-1033	-0-		3741	2				N	-0-			-0-
01	4619 #	3664	-0-	-955	-0-		3664	2				N	-0-			-0-
02	4060	3934	-0-	-126	-0-		3934	2				N	-0-			-0-
03	4495	3922	-0-	-573	-0-		3922	2				N	-0-			-0-

LARIAT (STRAWN)					52075 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
KING OIL & GAS					463711											
MARTIN, ROY				WELL #:	1G	RRCID ->	104557	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	2711 -	2730	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2				N	-0-			10
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2				N	-0-			10
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2				N	-0-			10
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2				N	-0-			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			10
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-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	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	2				N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-		358	2				N	-0-			-0-
12	465 N	317	-0-	-148	-0-		317	2				N	-0-			-0-
01	403 N	323	-0-	-80	-0-		323	2				N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2				N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-		303	2				N	-0-			-0-

LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
MUCKLEROGY, MIKE JR.				592441												
MUCKLEROGY				WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578						
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
10	310 N	283	-0-	-27	-0-		283 2			N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 2			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2			N	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 2			N	-0-					-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-		280 2			N	-0-					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
10	496 N	464	-0-	-32	-0-		464 2			N	-0-					7
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 2			N	-0-					7
12	403 N	230	-0-	-173	-0-		230 2			N	-0-					7
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					7
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
ROLLO RESOURCES, LLC				726791												
RICHARDS J. H.				WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
GARNER, O. B.				WELL #: 1		RRCID -> 073671		COMPL. DATE 11/05/1975		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES-GARNER				WELL #: 1		RRCID -> 075166		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A						
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-		61 2			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		61 2			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	358	-0-	358	358	358	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
12	358	-0-	-0-	-358	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NELSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810														
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
BODIFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL, LOIS														
WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990														
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			12
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			12
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			12
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			12
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			12
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			12
PHILLIPS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890														
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
ALEXANDER														
WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KERBY-CALAHAN				WELL #:	1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
KERBY-BROCK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
NELL-RACHEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)				52829 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
LEDBETTER, JERRY D. CO.				493712													
LEDBETTER				WELL #: 1		RRCID -> 104853		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3756 - 3855					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIANE MARIE				WELL #: 1		RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3681 - 3841					
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MING HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASHLEY "B"				WELL #: 5		RRCID -> 091160		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3650					
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
LOWRANCE INC. 511345														
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	3			Y	-0-			9
11	810 N	654	-0-	-156	-0-	654	3			Y	-0-			9
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-			9
01	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			Y	-0-			9
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-			9
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-			9
HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708														
10	465 N	108	-0-	-357	-0-	108	3			Y	-0-			9
11	450 N	263	-0-	-187	-0-	263	3			Y	-0-			9
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			9
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			9
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			9
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			9
HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717														
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-			38
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			38
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			38
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			38
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			38
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			38
LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707														
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628														
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			98
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			98
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			98
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			98
LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION 022922														
COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780														
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			7
11	600 N	368	-0-	-232	-0-	368	2			N	-0-			7
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-			7
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-			7
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			7
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			7
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582														
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
11	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	939	-0-	-239	-0-	939	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-			-0-
02	924 N	824	-0-	-100	-0-	824	3			N	-0-			-0-
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND)				//CONT.//	52900 071	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	850964													
BROWN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL	DEPTH	3810	PERF. 3560	- 3570				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	3		N	-0-				-0-	
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	-0-		157	3		N	-0-				-0-	
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	-0-		175	3		N	-0-				-0-	
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	-0-		166	3		N	-0-				-0-	
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-				-0-	
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	-0-		177	3		N	-0-				-0-	
BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	121364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3837	PERF. 2030	- 2050				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WEST, R. L. BROWN				WELL #:	3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL	DEPTH	3860	PERF. 3630	- 3640				
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	-0-		366	3		Y	-0-				55	
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	-0-		356	3		Y	-0-				55	
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	-0-		319	3		Y	-0-				55	
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	-0-		344	3		Y	-0-				55	
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	-0-		306	3		Y	-0-				55	
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		344	3		Y	-0-				55	
WINCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL	DEPTH	3856	PERF. 3560	- 3570				
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-		580	3		N	-0-				-0-	
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	-0-		477	3		N	-0-				-0-	
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	-0-		413	3		N	-0-				-0-	
01	589	N	379	-0-	-210	-0-	-0-		379	3		N	-0-				-0-	
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	-0-		390	3		N	-0-				-0-	
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	-0-		677	3		N	-0-				-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				
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					116	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12					128	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					131	
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		19	2	26	9	N	24			155	
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2	50	9	N	45			200	
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-			200	

LEE RAY (DUFFER LIME)				//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				//CONT.//		022922										
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:		4	RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH		3900	PERF. 3654 - 3666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2			N	-0-			70	
11	240 N	227	-0-	-13	-0-		227	2			N	-0-			70	
12	279 N	235	-0-	-44	-0-		235	2			N	-0-			70	
01	341 N	157	-0-	-184	-0-		157	2			N	-0-			70	
02	224 N	172	-0-	-52	-0-		172	2			N	-0-			70	
03	248 N	243	-0-	-5	-0-		243	2			N	-0-			70	
BRICO OIL, INC.				091040												
CONNER-MCCREA				WELL #:		1	RRCID -> 126524		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH		4205	PERF. 3886 - 3898		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-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		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-			-0-	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-			-0-	
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	2			N	-0-			-0-	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-		215	2			N	-0-			-0-	
02	196 N	176	-0-	-20	-0-		176	2			N	-0-			-0-	
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			-0-	
O'CONNOR, C. L.				WELL #:		3	RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH		4056	PERF. N/A		
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-			-0-	
11	540 N	490	-0-	-50	-0-		490	2			N	-0-			-0-	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	2			N	-0-			-0-	
01	558 N	528	-0-	-30	-0-		528	2			N	-0-			-0-	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2			N	-0-			-0-	
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT			-0-	
MCCONNELL-MORELAND				WELL #:		1	RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH		3850	PERF. N/A		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-			-0-	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-			-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-			-0-	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2			N	-0-			-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-			-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-	
CHESLEY, J. E.				WELL #:		2	RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH		3925	PERF. 3781 - 3834		
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2			N	-0-			-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-			-0-	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2			N	-0-			-0-	
01	217 N	158	-0-	-59	-0-		158	2			N	-0-			-0-	
02	140 N	112	-0-	-28	-0-		112	2			N	-0-			-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-	

LEE RAY (DUFFER LIME)			//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
HEROD, BILL			//CONT.//		379925													
WINCHELL, H. L.			WELL #:		1	RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3748 - 3773						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		465 N	455	-0-	-10	-0-			455	2		N	-0-					93
11		540 N	493	-0-	-47	-0-			493	2		N	-0-					93
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-			924	2		N	-0-					93
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-			590	2		N	-0-					93
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-			551	2		N	-0-					93
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					93
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.					559355													
HART ESTATE					WELL #:		2	RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928		PERF. 3810 - 3820				
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-			453	3		N	-0-					-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-			431	3		N	-0-					-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-			392	3		N	-0-					-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-			414	3		N	-0-					-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-			388	3		N	-0-					-0-
*03		409 N	409	-0-	-0-	-0-			409	3		N	-0-					-0-
PETEX					659782													
GROVES, W. H.					WELL #:		12	RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3804 - 3820				
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-			861	2	56 9	N	51					94
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-			777	2	20 9	N	18					112
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-			785	2	34 9	N	31	121 1				22
01		930 N	429	-0-	-501	-0-			427	2	2 9	N	2					24
02		756 N	464	-0-	-292	-0-			441	2	23 9	N	21					45
*03		893 N	893	-0-	-0-	-0-			843	2	50 9	N	45					90
WARD, E. J.					WELL #:		7	RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3650 - 3672				
10		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-			5754	2		N	-0-					28
11		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-			4893	2		N	-0-					28
12		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-			4535	2		N	-0-					28
01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-			4737	2		N	-0-					28
02		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-			4021	2		N	-0-					28
*03		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-			3956	2		N	-0-					28
GROVES, W H					WELL #:		6	RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3924 - 3934				
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-			2096	2	30 9	N	27					96
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-			2089	2	33 9	N	30					126
12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-			2189	2	28 9	N	25	42 1				109
01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-			2330	2	37 9	N	34	105 1				38
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-			2064	2	18 9	N	16					54
*03		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-			2148	2	33 9	N	30					84
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.					709694													
SMITH-EEC #1					WELL #:		1	RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3775 - 3781				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694											
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 123048		COMPL. DATE 11/29/1986		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH-EEC #2				WELL #:		2	RRCID -> 123705		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
BROWN				WELL #:		1	RRCID -> 087981		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724				
10	128 N		128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
11	126 N		126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12	126 N		126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	141 N		141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	120 N		120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*03	166 N		166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
PHILLIPS-CHESLEY				WELL #:		1	RRCID -> 114906		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894				
10	217 N		206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			-0-
11	210 N		208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			-0-
12	217 N		182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-			-0-
01	217 N		193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	196 N		161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-			-0-
*03	221 N		221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
WHITE				WELL #:		3	RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3880 - 3984				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE "II"				WELL #:		2A	RRCID -> 113129		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762		
*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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION MCCLELLAND, C. M.				52900 568 022922	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
				WELL #:	3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE 06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692	-	3728				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, DAN -B-				WELL #:	1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF. N/A						
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					89
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					89
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					89
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					89
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					89
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					94

CHOATE, JIM				WELL #:	4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3603	-	3697				
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					26
11	510 N	310	-0-	-200	-0-	310	2			N	-0-					26
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					26
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					26
02	280 N	149	-0-	-131	-0-	149	2			N	-0-					26
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					26

DOWNIE				WELL #:	3	RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3654	-	3712				
10	2604 X	2361	-0-	-243	-0-	2361	2			N	-0-					30
11	2520 X	1657	-0-	-863	-0-	1657	2			N	-0-					30
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					30
01	2356 N	1716	-0-	-640	-0-	1716	2			N	-0-					30
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					30
03	1953 N	1688	-0-	-265	-0-	1688	2			N	-0-					30

WEDDINGTON, R. B. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3672	-	3682				
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					43
11	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					43
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					43
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					43

BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS				088563 WELL #:	1	RRCID -> 017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3617	-	3626			
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (LAKE) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-														CNTY: STEPHENS	
//CONT.//		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY									
		105675													
		WELL #:		1		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
HODGES & RISTER HITTSON -B-															
		390845													
		WELL #:		2		RRCID -> 017881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3918 PERF. 3364 - 3383	
10		1033	S	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-	154	
11		608	S	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	154	
12		992	S	695	-0-	-297	-0-	695	2			Y	-0-	154	
01		992	S	369	-0-	-623	-0-	369	2			Y	-0-	154	
02		576	S	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-	154	
03		682	S	403	-0-	-279	-0-	403	2			Y	-0-	154	
KORNYE-TILLMAN COMPANY KLEINER															
		475741													
		WELL #:		1		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH		3980 PERF. 3454 - 3496			
10		545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6 9		N	5	41	
11		539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	41	
12		539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	41 7	
01		527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-	-0-	
02		556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-	
*03		527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-	-0-	
PETEX HOLLAND, K. D.															
		659782													
		WELL #:		2		RRCID -> 017889		COMPL. DATE 02/19/1958		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3340 - 3350	
10		1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	-0-	
11		1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	-0-	
12		1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-	-0-	
01		1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-	-0-	
02		1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	-0-	
03		1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-	-0-	
GROVES, W. H.															
		WELL #:		13		RRCID -> 175141		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH		4096 PERF. 3542 - 3616			
10		1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1880	2	2 9		N	2	24	
11		1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1624	2	10 9		N	9	33	
12		1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1763	2	6 9		N	5	38	
01		1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1700	2	9 9		N	8	46	
02		1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8 9		N	7	53	
03		1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-	53	
GROVES, W. H.															
		WELL #:		15		RRCID -> 178564		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH		4188 PERF. 3884 - 3895			
10		930	N	805	-0-	-125	-0-	802	2	3 9		N	3	62	
11		750	N	488	-0-	-262	-0-	485	2	3 9		N	3	65	
12		930	N	838	-0-	-92	-0-	832	2	6 9		N	5	70	
01		806	N	637	-0-	-169	-0-	635	2	2 9		N	2	14	
02		578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1 9		N	1	15	
03		837	N	596	-0-	-241	-0-	590	2	6 9		N	5	20	

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID -> 208956		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888					
M	ALLOW 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
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
BROWN "A"				WELL #:		3	RRCID -> 118682		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEE RAY (MISS.)				52900 710		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION				022922										
BROOKS, N.A.				WELL #:		2	RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750			
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
HODGES & RISTER				390845										
HITTSON -B-				WELL #:		1	RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	297	-0-	297	297	297	2			N	-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			
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			67
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			67
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			67
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-			67
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	467	2			N	-0-			67
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			67
WRIGHT, W.B.				WELL #:		201	RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WRIGHT, W.B.		WELL #:		301	RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3650 - 3664		
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		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
WARD, E. J.		WELL #:		6	RRCID -> 217392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4020 PERF. 3540 - 3556	
10	558 N	471	-0-	-87	-0-	457	2	14	9	N	13			111
11	450 N	260	-0-	-190	-0-	229	2	31	9	N	28			139
12	527 N	216	-0-	-311	-0-	198	2	18	9	N	16			155
01	465 N	192	-0-	-273	-0-	144	2	48	9	N	44			199
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	235	2	44	9	N	40			239
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	281	2	25	9	N	23			262
HODGES & RISTER		390845												
HITTON -C-		WELL #:		2	RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3625 - 3635		
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC		573657												
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		4	RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3666 - 3680		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543												
GUNSLIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH		4134	PERF. 3030 - 3938		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.//		52900 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194										
CALLAWAY		WELL #:		4	RRCID -> 017868		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		2042 PERF.	2007 - 2042	
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
10	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	725	2			N	-0-			-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT, G. W.		WELL #:		9	RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014			TOTAL DEPTH		2150 PERF.	2069 - 2150	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENRY, S. M.		WELL #:		3	RRCID -> 017872		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		2095 PERF.	2075 - 2095	
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)				52902 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				035060										
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985			TOTAL DEPTH		3992 PERF.	3810 - 3815	
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)				53145 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				035060										
NASH		WELL #:		3	RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978			TOTAL DEPTH		710 PERF.	671 - 674	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD (DUFFER)				53275 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
STRIEGLER		WELL #:		1	RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984			TOTAL DEPTH		4025 PERF.	3995 - 4001	
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-			-0-
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-

LEONARD (DUFFER)		//CONT.//		53275 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
FAMBO CC		WELL #:		2	RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH		3912	PERF. 3884 - 3894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
LESIKAR (ATOKA)				53332 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225										
LESIKAR, WM.		WELL #:		B 1	RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH		4251	PERF. 4121 - 4251		
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			24
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			24
12	961 N	720	-0-	-241	-0-	720	2			N	-0-			24
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-			24
02	2380 N	850	-0-	-1530	-0-	850	2			N	-0-			24
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			24
LETHCOE (CONGL.)				53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
WHITE "29" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3835 - 3846		
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-			28
11	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-			28
12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-			28
01	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-			28
02	1568 N	1521	-0-	-47	-0-	1521	2			N	-0-			28
03	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			N	-0-			28
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH		4130	PERF. 3906 - 3923		
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	N	3			161
11	2010 N	1944	-0-	-66	-0-	1936	2	8	9	N	7			168
12	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1982	2	6	9	N	5	163	1	10
01	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1943	2	15	9	N	14			24
02	1820 N	1757	-0-	-63	-0-	1748	2	9	9	N	8			32
03	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1913	2	11	9	N	10			42
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 232540		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH		4185	PERF. 3939 - 3944		
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-			-0-
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
03	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-			-0-
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID -> 235693		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH		4153	PERF. 3940 - 3964		
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	357	2	19	9	N	17			89
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	628	2	17	9	N	15			104
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1011	2	37	9	N	34			138
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1139	2	39	9	N	35	136	1	37
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1030	2	21	9	N	19			56
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1133	2	31	9	N	28			84

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL	DEPTH	4090	PERF. 3846 - 3864
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3720	X		3085	-0-	-635	-0-		3075	2	10 9	62
11	3360	X		2872	-0-	-488	-0-		2872	2		26
12	3472	X		2897	-0-	-575	-0-		2877	2	20 9	44
01	3410	X		2819	-0-	-591	-0-		2784	2	35 9	76
02	2716	X		2479	-0-	-237	-0-		2479	2		76
*03	3088	X		3088	-0-	-0-	-0-		3034	2	54 9	125
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL	DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980
10	364	N		364	-0-	-0-	-0-		364	2		-0-
11	324	N		324	-0-	-0-	-0-		324	2		-0-
12	589	N		310	-0-	-279	-0-		310	2		-0-
01	372	N		342	-0-	-30	-0-		342	2		-0-
02	308	N		292	-0-	-16	-0-		292	2		-0-
*03	325	N		325	-0-	-0-	-0-		325	2		-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL	DEPTH	4124	PERF. 3890 - 3908
10	775	N		711	-0-	-64	-0-		711	2		177
11	750	N		664	-0-	-86	-0-		664	2		177
12	744	N		673	-0-	-71	-0-		673	2		177
01	713	N		662	-0-	-51	-0-		661	2	1 9	109
02	616	N		559	-0-	-57	-0-		559	2		109
03	682	N		643	-0-	-39	-0-		643	2		109
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL	DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952
10	1031	N		1031	-0-	-0-	-0-		1031	2		-0-
11	1020	N		969	-0-	-51	-0-		969	2		-0-
12	1054	N		993	-0-	-61	-0-		993	2		-0-
01	1023	N		960	-0-	-63	-0-		960	2		-0-
02	896	N		879	-0-	-17	-0-		879	2		-0-
03	992	N		975	-0-	-17	-0-		975	2		-0-
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL	DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH	4358	PERF. 4106 - 4114
10	405	N		405	-0-	-0-	-0-		399	2	6 9	18
11	342	N		342	-0-	-0-	-0-		342	2		18
12	494	N		494	-0-	-0-	-0-		494	2		18
01	559	N		559	-0-	-0-	-0-		559	2		18
02	364	N		364	-0-	-0-	-0-		364	2		18
03	496	N		411	-0-	-85	-0-		411	2		18
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL	DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880
10	1096	N		1096	-0-	-0-	-0-		1096	2		158
11	1110	N		1027	-0-	-83	-0-		1027	2		158
12	1116	N		996	-0-	-120	-0-		996	2	90 1	67
01	1085	N		1004	-0-	-81	-0-		1004	2	12 1	55
02	952	N		892	-0-	-60	-0-		892	2		55
*03	1006	N		1006	-0-	-0-	-0-		1006	2		55

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 3874 - 3912			
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
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	288	2	14	9	N	13			77
11	330 N	240	-0-	-90	-0-	230	2	10	9	N	9			86
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	232	2	15	9	N	14			100
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	227	2	7	9	N	6			106
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-			106
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	217	2	25	9	N	23			129

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH		4132 PERF. 3882 - 3894			
10	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1480	2	11	9	N	10			69
11	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1385	2	3	9	N	3			72
12	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1419	2	3	9	N	3			75
01	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-	57	1	18
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27			45
03	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1214	2	10	9	N	9	3	1	51

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID -> 259812		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH		4140 PERF. 3916 - 3924			
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	100	1	20
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		3	20
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			20
01	558 N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-			20
02	392 N	84	-0-	-308	-0-	84	2			N	-0-			20
03	403 N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-			20

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259871		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH		4110 PERF. 3867 - 3880			
10	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-			32
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			32
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			32
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	11	1	21
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-			21
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-			21

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261976		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH		4070 PERF. 3853 - 3881			
10	2666 X	2208	-0-	-458	-0-	2198	2	10	9	N	9			48
11	2580 X	1645	-0-	-935	-0-	1636	2	9	9	N	8			56
12	2666 X	1498	-0-	-1168	-0-	1486	2	12	9	N	11			67
01	2666 X	1325	-0-	-1341	-0-	1311	2	14	9	N	13			80
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			80
*03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			80

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267542		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		4110 PERF. 3879 - 3891			
10	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-			-0-
11	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-			-0-
12	620 N	189	-0-	-431	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE) EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.										53505 500 239726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
WELL #: 1										RRCID -> 084174	COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451	-	3504	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2				N	-0-					-0-	
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2				N	-0-					-0-	
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2				N	-0-					-0-	
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2				N	-0-					-0-	
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2				N	-0-					-0-	
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2				N	-0-					-0-	
HAMMOND, E.R.										WELL #: 1	RRCID -> 084175	COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438	-	3470
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2				N	-0-					-0-	
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2				N	-0-					-0-	
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2				N	-0-					-0-	
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2				N	-0-					-0-	
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-					-0-	
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-					-0-	
YOUNG										WELL #: 1	RRCID -> 084176	COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3493	-	3627
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2				N	-0-					-0-	
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	2				N	-0-					-0-	
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2				N	-0-					-0-	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2				N	-0-					-0-	
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	725	2				N	-0-					-0-	
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2				N	-0-					-0-	
HAMMOND, E R										WELL #: 2	RRCID -> 084177	COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3487	-	3502
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLAWAY										383200 WELL #: 1	RRCID -> 103829	COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3518	-	3618
10	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	2				N	-0-					15	
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2				N	-0-					15	
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2				N	-0-					15	
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2				N	-0-					15	
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2				N	-0-					15	
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2				N	-0-					15	
MIZE, R.B. "H"										WELL #: 1	RRCID -> 121708	COMPL. DATE 07/13/1986		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3464	-	3555
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2				N	-0-					3	
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2				N	-0-					3	
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2				N	-0-					3	
01	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2				N	-0-					3	
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	232	2				N	-0-					3	
03	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2				N	-0-					3	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)														CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.															
MIZE, R.B. "J"															
WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-				-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			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	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
MOODY-CRAWFORD														WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARAWAY														WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
12	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
MOODY-CRAWFORD														WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	
10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	41	1	1197	2	N	-0-				93
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1166	2	N	-0-				93
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	39	1	1203	2	N	-0-				93
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	26	1	1254	2	N	-0-				93
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	53	1	1884	2	N	-0-				93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93

LIBERTY OAK (BIG SALINE)														CNTY: ERATH	
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
I. W. YOUNG G V //CONT.// 629889															
WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
SWAIM, CHARLES 831570															
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 088784 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3448 - 3462															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 3510															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940															
10	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	588 N	583	-0-	-5	-0-	583	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)														CNTY: ERATH	
TORCH OPERATING LLC															
GRISWOLD, G. O.															
WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374															
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	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC														CNTY: BROWN	
QUARLES															
WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-
LIL AUDREY (COMYN)														CNTY: BROWN	
GAYLYN, INC.															
CONLEE															
WELL #: 1 RRCID -> 112361 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3378 - 3386															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
R L S OIL AND GAS														CNTY: BROWN	
HEARN-SMITH															
WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEARN-SMITH														CNTY: BROWN	
WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	66	169 1		12
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	52	3	50	9		N	45			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	90			147
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	54	3	37	9		N	34			181
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			181
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			181
WESTERMAN, L. D.														CNTY: BROWN	
WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2	N	6
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2	N	6
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	6
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	6
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	6
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2	N	6

GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
COUNTY LINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166535		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4406	
								PERF. 3262 - 3348	
10	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	109	1	N	20
						41	9		
11	2070 N	1750	-0-	-320	-0-	104	1	N	21
						48	9		
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	117	1	N	11
						58	9		
01	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	120	1	N	20
						58	9		
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	128	1	N	35
						42	9		
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	N	21
						40	9		

LILLY BELL (CONGL.)		53580 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935							
COUNTY LINE 12		WELL #: 7		RRCID -> 175215		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 4550	
								PERF. 4000 - 4020	
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	33	1	N	3
						11	9		
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	43	1	N	3
						14	9		
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-
						25	9		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-
						21	9		
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	41	1	N	6
						15	9		
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	37	1	N	1
						12	9		

COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 4100	
								PERF. 3996 - 4014	
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	13	1	N	2
						4	9		
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	14	1	N	2
						6	9		
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	N	1
						8	9		
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	11	1	N	-0-
						7	9		
02	224 N	133	-0-	-91	-0-	9	1	N	1
						3	9		
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	10	1	N	-0-
						2	9		

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 8	53580 300 333935	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
						RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4021 -	4031							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	186 N	179	-0-	-7	-0-				9 11	159	3	N	10	2	1			20
11	180 N	170	-0-	-10	-0-				10 11	149	3	N	10	3	1			27
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-				15 20	223	3	N	18	6	1			39
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-				13 25	186	3	N	23	6	1			56
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-				30 25	162	3	N	16	2	1			70
03	248 N	242	-0-	-6	-0-				18 23	199	3	N	18	4	1			84
									20 9									
COUNTY LINE 11				WELL #: 10A	RRCID -> 182009	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4020 -	4040								
10	341 N	333	-0-	-8	-0-				17 6	310	3	N	5	3	1			2
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-				16 8	248	3	N	7	7	1			2
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-				13 9	196	3	N	8	10	1			-0-
01	341 N	224	-0-	-117	-0-				14 7	203	3	N	6	5	1			1
02	252 N	219	-0-	-33	-0-				15 4	200	3	N	4	3	1			2
03	217 N	182	-0-	-35	-0-				9 1	172	3	N	1	1	1			2
									1									
COUNTY LINE 11				WELL #: A 16	RRCID -> 183276	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 4033 -	4067								
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-				17 6	307	3	N	5	3	1			2
11	300 N	280	-0-	-20	-0-				17 8	255	3	N	7	7	1			2
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-				18 9	273	3	N	8	10	1			-0-
01	341 N	242	-0-	-99	-0-				15 8	219	3	N	7	7	1			-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-				16 6	205	3	N	5	3	1			2
03	310 N	288	-0-	-22	-0-				14 4	270	3	N	4	6	1			-0-
									9									
COUNTY LINE 11				WELL #: A 18	RRCID -> 183301	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4043 -	4067								
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-				15 7	283	3	N	6	3	1			5
11	240 N	207	-0-	-33	-0-				12 7	188	3	N	6	6	1			5
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-				14 7	211	3	N	6	7	1			4
01	310 N	209	-0-	-101	-0-				13 7	189	3	N	6	5	1			5
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-				15 4	190	3	N	4	2	1			7
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-				12 4	242	3	N	4	6	1			5

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.// 53580 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.// 333935												
COUNTY LINE 22		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	95 3	N	2	1 1			1
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	94 3	N	2	2 1			1
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	93 3	N	3	4 1			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	95 3	N	3	2 1			1
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	5 3	1 9	63 3	N	2	1 1			2
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	2 4	1 9	78 3	N	1	1 1			2

COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034						
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	9 2	1 9	157 3	N	2	1 1			5
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	11 3	1 9	162 3	N	3	3 1			5
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	181 3	N	5	6 1			4
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	176 3	N	5	5 1			4
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	11 4	1 9	151 3	N	4	2 1			6
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	7 3	1 9	140 3	N	3	4 1			5

COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028						
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	216 3	N	4	2 1			4
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	12 6	1 9	186 3	N	5	5 1			4
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	222 3	N	6	7 1			3
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	13 7	1 9	195 3	N	6	6 1			3
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	186 3	N	4	3 1			4
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	11 4	1 9	213 3	N	4	5 1			3

COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109						
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	183 3	N	3	2 1			2
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	171 3	N	5	4 1			3
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	158 3	N	6	7 1			2
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	9 4	1 9	134 3	N	4	4 1			2
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	9 3	1 9	125 3	N	3	2 1			3
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	9 2	1 9	170 3	N	2	3 1			2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: 15		ASSOCIATED RRCID -> 183566		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036		CNTY: STEPHENS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	10 3	1 9	175 3	N	3	2 1		4
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	9 4	1 9	139 3	N	4	4 1		4
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	8 6	1 9	115 3	N	5	5 1		4
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	7 3	1 9	104 3	N	3	3 1		4
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	7 2	1 9	96 3	N	2	1 1		5
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 2	1 9	115 3	N	2	2 1		5
COUNTY LINE 22													
		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037			
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	15 6	1 9	267 3	N	5	5 1		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	330 3	N	6	6 1		-0-
12	372 N	262	-0-	-110	-0-	16 14	1 9	232 3	N	13	13 1		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	335 3	N	8	6 1		2
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	336 3	N	7	4 1		5
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	375 3	N	7	10 1		2
COUNTY LINE 21													
		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020			
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	10 3	1 9	177 3	N	3	2 1		2
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	9 4	1 9	145 3	N	4	4 1		2
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	211 3	N	5	6 1		1
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	191 3	N	5	5 1		1
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	170 3	N	4	2 1		3
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	227 3	N	4	5 1		2
COUNTY LINE 12													
		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4043 - 4064			
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	473 3	N	8	4 1		6
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	23 11	1 9	359 3	N	10	10 1		6
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	365 3	N	12	14 1		4
01	496 N	332	-0-	-164	-0-	21 10	1 9	301 3	N	9	9 1		4
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	348 3	N	6	4 1		6
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	432 3	N	7	10 1		3

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 20			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
						RRCID -> 184811			COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	775 N	482	-0-	-293	-0-	24 7	1 9	451	3	N	6	4	1			2
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	55 11	1 9	846	3	N	10	10	1			2
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25 34	1 9	376	3	N	31	33	1			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44 18	1 9	651	3	N	16	10	1			6
02	840 N	668	-0-	-172	-0-	46 15	1 9	607	3	N	14	8	1			12
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	664	3	N	13	18	1			7

COUNTY LINE 11			WELL #: A 21			RRCID -> 184813			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078				
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	323	3	N	6	4	1			4
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	16 8	1 9	239	3	N	7	7	1			4
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	15 9	1 9	225	3	N	8	9	1			3
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	16 8	1 9	238	3	N	7	6	1			4
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	17 6	1 9	219	3	N	5	3	1			6
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	255	3	N	4	6	1			4

COUNTY LINE 22			WELL #: A 22			RRCID -> 184814			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020				
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	21 8	1 9	392	3	N	7	5	1			10
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	28 10	1 9	430	3	N	9	8	1			11
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	403	3	N	14	17	1			8
01	434 N	275	-0-	-159	-0-	17 8	1 9	250	3	N	7	10	1			5
02	448 N	209	-0-	-239	-0-	14 6	1 9	189	3	N	5	3	1			7
03	434 N	234	-0-	-200	-0-	11 4	1 9	219	3	N	4	5	1			6

COUNTY LINE 11			WELL #: A 23			RRCID -> 184815			COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024				
10	899 N	228	-0-	-671	-0-	12 3	1 9	213	3	N	3	2	1			1
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	6 4	1 9	94	3	N	4	5	1			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	265	3	N	4	4	1			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	296	3	N	8	7	1			1
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	282	3	N	6	4	1			3
03	279 N	96	-0-	-183	-0-	4 7	1 9	85	3	N	6	8	1			1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 24		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
				RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4059 - 4084				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	139	3	N	3	2 1		3
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	8 3	1 9	115	3	N	3	3 1		3
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	206	3	N	4	5 1		2
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	8 3	1 9	113	3	N	3	5 1		-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	4 2	1 9	54	3	N	2	1 1		1
03	217 N	89	-0-	-128	-0-	4 1	1 9	84	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		
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	397	3	N	7	5 1		2
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	20 10	1 9	300	3	N	9	9 1		2
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	343	3	N	10	12 1		-0-
01	434 N	372	-0-	-62	-0-	23 11	1 9	338	3	N	10	9 1		1
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	21 8	1 9	272	3	N	7	4 1		4
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	380	3	N	5	8 1		1
COUNTY LINE 22														
				WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 4026 - 4050		
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	12 4	1 9	218	3	N	4	2 1		2
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	13 6	1 9	205	3	N	5	5 1		2
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	206	3	N	6	8 1		-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	13 7	1 9	195	3	N	6	5 1		1
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	179	3	N	4	3 1		2
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	230	3	N	4	5 1		1
COUNTY LINE 21														
				WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4010 - 4034		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	94	3	N	2	1 1		3
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	99	3	N	2	2 1		3
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	93	3	N	3	4 1		2
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	126	3	N	4	2 1		4
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	7 3	1 9	93	3	N	3	2 1		5
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	130	3	N	2	2 1		5

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 34		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STEPHENS					
				RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001					TOTAL DEPTH 4232		PERF. 4075 - 4100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	305	3	N	5	3	1			2
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	16 7	1 9	245	3	N	6	7	1			1
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	14 10	1 9	208	3	N	9	10	1			-0-
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	18 8	1 9	266	3	N	7	5	1			2
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	246	3	N	5	3	1			4
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	8 6	1 9	155	3	N	5	7	1			2
COUNTY LINE 22																
		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001					TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4038 - 4054			
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	20 8	1 9	372	3	N	7	4	1			5
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	18 9	1 9	275	3	N	8	8	1			5
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	18 10	1 9	260	3	N	9	11	1			3
01	403 N	296	-0-	-107	-0-	18 9	1 9	269	3	N	8	7	1			4
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	280	3	N	6	3	1			7
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	295	3	N	6	8	1			5
COUNTY LINE 21																
		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001					TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3990 - 4012			
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	330	3	N	6	4	1			4
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	19 8	1 9	299	3	N	7	7	1			4
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	327	3	N	10	12	1			2
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	320	3	N	10	8	1			4
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	274	3	N	7	4	1			7
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	17 6	1 9	339	3	N	5	8	1			4
COUNTY LINE 22																
		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001					TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4088 - 4112			
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	369	3	N	7	4	1			3
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	23 9	1 9	360	3	N	8	8	1			3
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	349	3	N	11	14	1			-0-
01	403 N	313	-0-	-90	-0-	19 10	1 9	284	3	N	9	9	1			-0-
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	20 7	1 9	262	3	N	6	4	1			2
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	15 6	1 9	291	3	N	5	7	1			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22				//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 37		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
						RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 4053 - 4073				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-			25 9	1 9	455	3	N	8	4	1			9
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-			30 11	1 9	456	3	N	10	10	1			9
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-			26 15	1 9	388	3	N	14	18	1			5
01	496 N	440	-0-	-56	-0-			27 13	1 9	400	3	N	12	10	1			7
02	476 N	377	-0-	-99	-0-			26 10	1 9	341	3	N	9	5	1			11
03	434 N	381	-0-	-53	-0-			18 8	1 9	355	3	N	7	10	1			8
COUNTY LINE 11				WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-			8 2	1 9	148	3	N	2	2	1			-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-			10 3	1 9	149	3	N	3	3	1			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-			8 7	1 9	125	3	N	6	6	1			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-			8 3	1 9	123	3	N	3	3	1			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-			10 3	1 9	131	3	N	3	2	1			1
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-			9 2	1 9	189	3	N	2	3	1			-0-
COUNTY LINE 21				WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH		4170		PERF. 3967 - 4036				
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-			22 8	1 9	405	3	N	7	5	1			4
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-			25 10	1 9	391	3	N	9	9	1			4
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-			26 15	1 9	385	3	N	14	15	1			3
01	434 N	403	-0-	-31	-0-			25 12	1 9	366	3	N	11	10	1			4
02	392 N	372	-0-	-20	-0-			26 9	1 9	337	3	N	8	5	1			7
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-			22 8	1 9	431	3	N	7	10	1			4
COUNTY LINE 22				WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH		4190		PERF. 4027 - 4070				
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-			63 24	1 9	1165	3	N	22	12	1			16
11	1140 N	1047	-0-	-93	-0-			62 28	1 9	957	3	N	25	25	1			16
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-			61 35	1 9	901	3	N	32	38	1			10
01	1240 N	1000	-0-	-240	-0-			62 30	1 9	908	3	N	27	23	1			14
02	980 N	825	-0-	-155	-0-			57 22	1 9	746	3	N	20	12	1			22
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			48 18	1 9	960	3	N	16	22	1			16

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 29		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
				RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001				TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4022 - 4032						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-				33 1	245 3	N		14	3 1			36	
11	270 N	249	-0-	-21	-0-				15 9	190 3	N		14	5 1			45	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-				44 1	207 3	N		15	7 1			53	
01	279 N	270	-0-	-9	-0-				15 9	218 3	N		17	5 1			64	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-				34 1	190 3	N		18	3 1			72	
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-				30 1	243 3	N		12	5 1			82	
									24 1				17					
									9									
COUNTY LINE 11				WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001				TOTAL DEPTH		4491 PERF. 4063 - 4076				
10	248 N	234	-0-	-14	-0-				12 1	218 3	N		4	3 1			3	
11	270 N	214	-0-	-56	-0-				4 9	195 3	N		5	5 1			3	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-				13 1	246 3	N		6	8 1			2	
01	248 N	244	-0-	-4	-0-				6 9	221 3	N		7	6 1			3	
02	196 N	180	-0-	-16	-0-				16 1	162 3	N		8	3 1			5	
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-				8 9	271 3	N		15	4 1			4	
									12 1				6					
									6 9				5					
									14 1				3					
									3 9									
COUNTY LINE 11				WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001				TOTAL DEPTH		4180 PERF. 4046 - 4074				
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-				22 1	411 3	N		7	6 1			4	
11	360 N	269	-0-	-91	-0-				8 9	243 3	N		9	9 1			4	
12	465 N	241	-0-	-224	-0-				16 1	217 3	N		10	10 1			2	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-				10 9	396 3	N		9	6 1			8	
02	252 N	228	-0-	-24	-0-				15 1	203 3	N		12	5 1			12	
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-				27 1	365 3	N		13	6 1			10	
									9				9					
									15 1				9					
									10 9				4					
									18 1				4					
									4 9									
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON				381740 WELL #: 1		RRCID -> 087912		COMPL. DATE 03/31/1980				TOTAL DEPTH		4495 PERF. 4097 - 4116				
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-				26 1	56 2	N		-0-				-0-	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-				30 1	50 2	N		-0-				-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-				22 1	63 2	N		-0-				-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-				20 1	57 2	N		-0-				-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-				24 1	44 2	N		-0-				-0-	
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-				22 1	50 2	N		-0-				-0-	
LILLIE BELLE THOMPSON				WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980				TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4098 - 4105				
10	2232 N	2191	-0-	-41	-0-				685 1	1506 2	N		-0-				20	
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-				804 1	1337 2	N		-0-				20	
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-				594 1	1690 2	N		-0-				20	
01	2201 N	2057	-0-	-144	-0-				546 1	1511 2	N		-0-				20	
02	1988 N	1821	-0-	-167	-0-				652 1	1169 2	N		-0-				20	
03	2294 N	1947	-0-	-347	-0-				608 1	1339 2	N		-0-				20	

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//	53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//	381740						
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:	8	RRCID -> 097133	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH	4421	PERF. 4062	- 0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VAN OPERATING, LTD.		881442							
DELAFOSSÉ "28"		WELL #:	1	RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH	4547	PERF. 4115	- 4130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				211
11	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3	20 9		229
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			175 1	68
01	24 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24 3			68
02	28 N	-0-	-0-	-16	-0-	12 3			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27				-0-
WILLIAMS		WELL #:	5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF. 515	- 556
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LINK (CADD0)		53730 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262														
LINK		WELL #: 2		RRCID -> 085730		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3190 - 3375						
M	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)		53731 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850														
HEIRS, COOK		WELL #: 1		RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4006 - 4016						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				72
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						
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION		073325														
KEY		WELL #: 1		RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4414 - 4958						
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	3		N	-0-				19
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	46	1	516	3		N	-0-				19
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	47	1	516	3		N	-0-				19
01	620 N	538	-0-	-82	-0-	41	1	497	3		N	-0-				19
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	39	1	442	3		N	-0-				19
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	38	1	482	3		N	-0-				19
WILSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 100798		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4915		PERF. 4700 - 4720						
10	558 N	101	-0-	-457	-0-	8	1	93	3		N	-0-				33
11	420 N	117	-0-	-303	-0-	10	1	107	3		N	-0-				33
12	434 N	150	-0-	-284	-0-	12	1	138	3		N	-0-				33
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3		N	-0-				33
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3		N	-0-				33
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3		N	-0-				33
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES		470952														
ADDISON-PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 4685 - 4757						
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3				N	-0-				-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-				-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3				N	-0-				-0-
02	224 N	22	-0-	-202	-0-	22	3				N	-0-				-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT				-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO				598911													
SEYMOUR, JEWEL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 073040		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4600	- 4700					
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694													
STEWART-HOOD				WELL #:		3	RRCID -> 133858		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4221	- 4245			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
IVES, B.				WELL #:		1	RRCID -> 134852		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4212	- 4225			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-	
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320													
PETREY, H.				WELL #:		1	RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4547	- 4957			
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					-0-	
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-	
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964													
STEWART-HOOD				WELL #:		1 L	RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH	5171	PERF. 4246	- 4252			
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-	
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					-0-	
12	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					-0-	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-	
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	3			N	-0-					-0-	
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.				945936													
CRAVENS				WELL #:		1	RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A				
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-	

LIPAN (STRAWN) HYER, NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS ALDENHOVEN				53826 500 421353		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD						
				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	248 N	221	-0-	-27 B	-0-		221	2			N	-0-			-0-	
11	210 N	206	-0-	-4 B	-0-		206	2			N	-0-			-0-	
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-		214	2			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
*02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
JERICHO ENERGY, INC DOSTER BRUCE				432097		WELL #:		1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2869 -	0
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		1	1	15	2	N	-0-			-0-	
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-		2	1	36	2	N	-0-			-0-	
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-		1	1	28	2	N	-0-			-0-	
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		3	1	62	2	N	-0-			-0-	
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		2	1	33	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
GUERRY GRADY				WELL #:		2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-		12	1	261	2	N	-0-			-0-	
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-		11	1	228	2	N	-0-			-0-	
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-		7	1	154	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
CLAPP, ETHEL				WELL #:		2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714 -	2732		
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-		6	1	124	2	N	-0-			-0-	
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		7	1	139	2	N	-0-			-0-	
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-		7	1	140	2	N	-0-			-0-	
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-		6	1	129	2	N	-0-			-0-	
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-		6	1	124	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
GUERRY, GRADY				WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601 -	2686		
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		1	1	2	2	N	-0-			-0-	
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-		1	1	31	2	N	-0-			-0-	
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		2	1	42	2	N	-0-			-0-	
01	24 N	24	-0-	-0- B	-0-		1	1	23	2	N	-0-			-0-	
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		1	1	15	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
REBEL ENERGY, LTD. ALDENHOVEN				696211		WELL #:		1	RRCID ->	057793	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2729 -	0
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	

LIPAN (STRAWN) REBEL ENERGY, LTD. ALDENHOVEN			//CONT.// //CONT.// WELL #:		53826 500 696211 3	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD										
						RRCID ->	058946	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	3410	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	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							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. ALDENHOVEN			WELL #:		709694 1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	

KAUFFMANN, ADOLPH			WELL #:		9	RRCID ->	141356	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2309 - 2603							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	

SUN-KEY OIL CO., INC. HALBERT			WELL #:		829320 1E	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	N/A							
10	310 N	163	-0-	-147	B	-0-	163	2					N	-0-					-0-	
11	390 N	374	-0-	-16	B	-0-	374	2					N	-0-					-0-	
12	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2					N	-0-					-0-	
01	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2					N	-0-					-0-	
02	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

LIPAN (STRAWN)			//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HOOD			
SUN-KEY OIL CO., INC.			//CONT.//		829320										
HALBERT			WELL #:		2E	RRCID -> 070511			COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-										-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

HOOPER			WELL #:		3E	RRCID -> 070826			COMPL. DATE 02/13/1977			TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A			
10	155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2				N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2				N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2				N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2				N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-										-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			WELL #:		850964	RRCID -> 075170			COMPL. DATE 01/06/1977			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824			
ALDENHOVEN					2										
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3				N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62 B	-0-	178	3				N	-0-			-0-
12	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3				N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3				N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-1 B	-0-	216	3				N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-										-0-

STEWART-HOOD			WELL #:		1 U	RRCID -> 078268			COMPL. DATE 03/01/1978			TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-										-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			WELL #:		945936	RRCID -> 071136			COMPL. DATE 04/09/1977			TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A			
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4					2										
10	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3				N	-0-			-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3				N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3				N	-0-			-0-
01	1209 N	646	-0-	-563 B	-0-	646	3				N	-0-			-0-
02	1092 N	466	-0-	-626 B	-0-	466	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-2 B	-0-	711	3				N	-0-			-0-
03	713 N	711	-0-	-2 B	-0-										-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2			WELL #:		4	RRCID -> 071137			COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342			
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-										-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN)			//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
FAULKNER, K. H.			WELL #:		1	RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH		4207	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
DUMAS, BILLY			WELL #:		3	RRCID -> 073044		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH		4182	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-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			
10	169	N	169	-0-	-0-		-0-	169	2			N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-		-0-	162	2			N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-		-0-	160	2			N	-0-			-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-		-0-	142	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT			WELL #:		2	RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH		1995	PERF. 1810 - 1829			
10	81	N	81	-0-	-0-		-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-		-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	93	N	77	-0-	-16		-0-	77	2			N	-0-			-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-		-0-	135	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT			WELL #:		3	RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH		1985	PERF. 1809 - 1814			
10	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-		-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-		-0-	97	2			N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	2			N	-0-			-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-		-0-	169	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LITE (STRAWN)			//CONT.//			53927 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER								
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			//CONT.//			354655															
VINSON			WELL #:			1	RRCID -> 120631			COMPL. DATE 03/25/1986			TOTAL DEPTH		1845	PERF. 1674 - 1695					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
10	DLQ	G-10	19	-0-	-	19		81			19	2		N	-0-					-0-	
11		99 N	18	-0-	-	-81		-0-			18	2		N	-0-					-0-	
12		31 N	18	-0-	-	-13		-0-			18	2		N	-0-					-0-	
01		31 N	18	-0-	-	-13		-0-			18	2		N	-0-					-0-	
*02		32 N	32	-0-	-	-0-		-0-			32	2		N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
CYPRESS, ABBEY			WELL #:			1	RRCID -> 142471			COMPL. DATE 09/10/1992			TOTAL DEPTH		2520	PERF. 1825 - 1841					
10	633	N	633	-0-	-	-0-		-0-			633	2		N	-0-					-0-	
11	603	N	603	-0-	-	-0-		-0-			603	2		N	-0-					-0-	
12	607	N	607	-0-	-	-0-		-0-			607	2		N	-0-					-0-	
01	620	N	601	-0-	-	-19		-0-			601	2		N	-0-					-0-	
*02	1056	N	1056	-0-	-	-0-		-0-			1056	2		N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)			53950 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS									
PETEX			659782																		
SWENSON "55"			WELL #:			2	RRCID -> 241788			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH		4270	PERF. 1966 - 1983					
10	1368	N	1368	-0-	-	-0-		-0-			1368	2		N	-0-					-0-	
11	1365	N	1365	-0-	-	-0-		-0-			1365	2		N	-0-					-0-	
12	1388	N	1388	-0-	-	-0-		-0-			1388	2		N	-0-					-0-	
01	1364	N	1061	-0-	-	-303		-0-			1061	2		N	-0-					-0-	
02	1288	N	531	-0-	-	-757		-0-			531	2		N	-0-					-0-	
03	1395	N	89	-0-	-	-1306		-0-			89	2		N	-0-					-0-	
VICK, FLOYD RAY			WELL #:			5	RRCID -> 258918			COMPL. DATE 08/08/2010			TOTAL DEPTH		2500	PERF. 2228 - 2232					
10	200	N	200	-0-	-	-0-		-0-			168	2	32	9	N	29				36	
11	180	N	178	-0-	-	-2		-0-			157	2	21	9	N	19				55	
12	186	N	172	-0-	-	-14		-0-			148	2	24	9	N	22				77	
01	186	N	183	-0-	-	-3		-0-			166	2	17	9	N	15	73	1		19	
02	188	N	188	-0-	-	-0-		-0-			160	2	28	9	N	25				44	
*03	208	N	208	-0-	-	-0-		-0-			149	2	59	9	N	54				98	
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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
KNOX, W. D.			WELL #:			1	RRCID -> 233618			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2822 - 2838					
10	62	N	56	-0-	-	-6		-0-			56	2		N	-0-					-0-	
11	60	N	56	-0-	-	-4		-0-			56	2		N	-0-					-0-	
12	53	N	53	-0-	-	-0-		-0-			53	2		N	-0-					-0-	
01	62	N	54	-0-	-	-8		-0-			54	2		N	-0-					-0-	
02	56	N	45	-0-	-	-11		-0-			45	2		N	-0-					-0-	
03	62	N	53	-0-	-	-9		-0-			53	2		N	-0-					-0-	

LITTLE CEDAR (STRAWN)				//CONT.//		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		239726											
KNOX, W. D.				WELL #:		2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		62 N	54	-0-	-8	-0-			54 2			N	-0-			-0-	
11		60 N	54	-0-	-6	-0-			54 2			N	-0-			-0-	
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-			-0-	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-			52 2			N	-0-			-0-	
02		56 N	44	-0-	-12	-0-			44 2			N	-0-			-0-	
03		62 N	51	-0-	-11	-0-			51 2			N	-0-			-0-	
KNOX, W. D.				WELL #:		3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836			
10		62 N	55	-0-	-7	-0-			55 2			N	-0-			-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-			55 2			N	-0-			-0-	
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 2			N	-0-			-0-	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-			52 2			N	-0-			-0-	
02		56 N	44	-0-	-12	-0-			44 2			N	-0-			-0-	
03		62 N	52	-0-	-10	-0-			52 2			N	-0-			-0-	
KNOX, W. D.				WELL #:		4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032			
10		62 N	54	-0-	-8	-0-			54 2			N	-0-			-0-	
11		60 N	54	-0-	-6	-0-			54 2			N	-0-			-0-	
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-			-0-	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-			52 2			N	-0-			-0-	
02		56 N	44	-0-	-12	-0-			44 2			N	-0-			-0-	
03		62 N	51	-0-	-11	-0-			51 2			N	-0-			-0-	
KNOX, W. D.				WELL #:		5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149			
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-			-0-	
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-			-0-	
12		124 N	100	-0-	-24	-0-			100 2			N	-0-			-0-	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-			-0-	
02		112 N	85	-0-	-27	-0-			85 2			N	-0-			-0-	
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			N	-0-			-0-	
LITTLE LONGHORN (MORRIS)						54026 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.						028802											
GRIFFIS, T. "A"				WELL #:		2		RRCID -> 091233		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 2298		PERF. 2188 - 2192			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9						N	NO RPT			-0-	
GRIFFIS, T.				WELL #:		4		RRCID -> 125943		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2178 - 2184			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		//CONT.//		54026 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
TRACKER MINERAL				864023													
HORN, MARY L. "D"		WELL #:		13		RRCID -> 103532		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH		3906 PERF. 2348 - 2353					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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					
10	372	R	111	-0-	-261	-0-	-0-	111	2				N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-			-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	-0-	102	2				N	-0-			-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2				N	-0-			-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	-0-	36	2				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOCKER (DUFFER)				54290 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190													
GLENN		WELL #:		1		RRCID -> 123108		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH		3366 PERF. 3036 - 3060					
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	3				N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	-0-	37	3				N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-			-0-
RENFRO		WELL #:		1		RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2912 - 2920					
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	-0-	85	3				N	-0-			-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	-0-	64	3				N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-			-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	-0-	47	3				N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-			-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-			-0-
RENFRO		WELL #:		2		RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH		2990 PERF. 2914 - 2920					
10	465	N	199	-0-	-266	-0-	-0-	199	3				N	-0-			10
11	300	N	149	-0-	-151	-0-	-0-	149	3				N	-0-			10
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-			10
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	-0-	109	3				N	-0-			10
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3				N	-0-			10
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3				N	-0-			10
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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 2			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 152999		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1332	-	1342		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MORGAN		WELL #:		4	RRCID -> 153001		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1312	-	1326		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC.				292000											
CARTER		WELL #:		2	RRCID -> 166172		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH	3702	PERF. 3628	-	3702		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CARTER		WELL #:		3	RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3704	-	3718		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210 2			N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-			160 2			N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-			167 2			N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-			117 2			N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 590

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2					N	-0-			15	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2					N	-0-			15	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2					N	-0-			15	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2					N	-0-			15	
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2					N	-0-			15	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			15	

CARTER				WELL #:	4	RRCID -> 169904		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH		4250	PERF. 4100 -		4106		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

MCCHAMBERS				WELL #:	1	RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH		4285	PERF. 4094 -		4109		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			65	
03	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		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2					N	-0-			100	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2					N	-0-			100	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2					N	-0-			100	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			100	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			100	

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)					54580 400	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.					082999												
MCDONALD, BEULAH 'K'				WELL #:	1	RRCID -> 017930		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			68	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			68	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			68	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			68	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			68	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	-0-			68	
03 P&A COND				NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT			68	
				PLUGGED AND ABANDONED	10/07/2014	- PLUGGED 10/07/14											

MCDONALD, BEULAH, -B-				WELL #:	1	RRCID -> 017931		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH		4350	PERF. 3973 -		4118		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	-0-			-0-	
03 14B2 EXT				NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.				//CONT.//		082999									
MCDONALD, BEULAH				WELL #:		1	RRCID -> 017943		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 3532 - 3537		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-			-0-
11		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-			-0-
12		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-			-0-
01		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
*02		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:		850964 1A	RRCID -> 017939		COMPL. DATE 01/14/1961		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4044 - 4069		
DEWITT															
10		899 N	603	-0-	-296 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
11		840 N	716	-0-	-124 B	-0-	716	3			N	-0-			-0-
12		899 N	721	-0-	-178 B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
01		589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459	3			N	-0-			-0-
02		672 N	385	-0-	-287 B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		713 N	463	-0-	-250 B	-0-	463	3			N	-0-			-0-
SMITH-DEWITT				WELL #:		1 U	RRCID -> 053239		COMPL. DATE 06/29/1959		TOTAL DEPTH 4660		PERF. N/A		
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
12		217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
CHASTAIN, J. W.				WELL #:		1	RRCID -> 055017		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 4013		PERF. N/A		
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
12		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
LONE CAMP (MARBLE FALLS)				WELL #:		54580 599 082999 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.															
MITCHELL C SW							RRCID -> 204789		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 4537		PERF. 4461 - 4516		
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NAYLOR				WELL #:		1	RRCID -> 209994		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4558		PERF. 4508 - 4517		
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			107
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			107
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1192	3	174	9	N	158	180	1	85
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			85
*02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			85
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

LONE CAMP (MARBLE FALLS)														
BORDERLINE OPERATING CORP.														
MITCHELL, C. -18-														
				//CONT.//	54580 599	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
				//CONT.//	082999									
				WELL #:	1	RRCID -> 212005			COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114		
M	0	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	BALANCE
10	1581	N	935	-0-	-646	-0-	935	3				N	-0-	21
11	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	1164	3				N	-0-	21
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3				N	-0-	21
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3				N	-0-	21
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3				N	-0-	21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	21
CHOLLA PETROLEUM, INC.														
CARTER 7-40														
				WELL #:	5	RRCID -> 212764			COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4004 - 4018		
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				Y	-0-	-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				Y	-0-	-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				Y	-0-	-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				Y	-0-	-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				Y	-0-	-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				Y	-0-	-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY														
WHARTON 2-21														
				WELL #:	2	RRCID -> 183592			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276		
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	42	1	305	2	N	-0-		14
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	54	1	460	2	N	-0-		14
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-		14
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	561	2	N	-0-		14
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	50	1	406	2	N	-0-		14
03	651	N	421	-0-	-230	-0-	40	1	381	2	N	-0-		14
WHARTON 3-16														
				WELL #:	1	RRCID -> 185533			COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072		
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-		52
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	14	1	126	2	N	-0-		52
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	15	1	140	2	N	-0-		52
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-		52
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-		52
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-		52
WHARTON 2-21														
				WELL #:	7	RRCID -> 237138			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293		
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	30	1	227	2	N	-0-		4
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-		4
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	N	-0-		4
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-		4
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	31	1	262	2	N	-0-		4
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	2	N	-0-		4
LONE CAMP (STRAWN)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
BIRDWELL														
				WELL #:	1R	RRCID -> 163113			COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420		
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-	-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-	-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3				N	-0-	-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3				N	-0-	-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3				N	-0-	-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3				N	-0-	-0-

LONE CAMP (600)			54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.			833332									
MARSDEN			WELL #: 1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH		652 PERF. 566 - 575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, C.B.												
			WELL #: 15		RRCID -> 095785		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		572 PERF. 522 - 537	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, C.B.												
			WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH		565 PERF. 512 - 528	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, C.B.												
			WELL #: 9		RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		560 PERF. 507 - 524	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, C.B.												
			WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		590 PERF. 520 - 540	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, C.B.												
			WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		560 PERF. 505 - 512	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, C.B.												
			WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 522 - 528	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (600) SWG PIPELINE, L.L.C. LONG, C.B.														CNTY: PALO PINTO			
//CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL																	
//CONT.// 833332																	
WELL #: 16 RRCID -> 121056 COMPL. DATE 07/28/1971 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 520 - 544																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LONG, C. B. -C-																	
WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548																	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LONG, C. B. -B-																	
WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540																	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LONG, C. B. -A-																	
WELL #: 17 RRCID -> 137474 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 635 PERF. 527 - 545																	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LONE CAMP, NW. (CONGL.) BORDERLINE OPERATING CORP. 101 RANCH																	
54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PALO PINTO			
082999																	
WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WHARTON																	
WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639																	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

LONE CAMP, NW. (CONGL.) CHOLLA PETROLEUM, INC. CARTER 7-40										//CONT.//	54583 500 150683	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
										WELL #:	1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF. 3888	-	3894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-				-0-			
12	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-				-0-			
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-				-0-			
02	1120 N	1114	-0-	-6	-0-	-0-	1114	2		Y	-0-				-0-			
*03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-				-0-			
CARTER 7-40										WELL #:	3	RRCID -> 181487	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3906	-	3918
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-				-0-			
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-				-0-			
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-				-0-			
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-				-0-			
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-				-0-			
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-				-0-			
CITORI CARTER										WELL #:	1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865	-	3871
10	3627 X	1915	-0-	-1712	-0-	-0-	1915	2		N	-0-				-0-			
11	3510 X	1331	-0-	-2179	-0-	-0-	1331	2		N	-0-				-0-			
12	3627 X	1164	-0-	-2463	-0-	-0-	1164	2		N	-0-				-0-			
01	3348 X	1886	-0-	-1462	-0-	-0-	1886	2		N	-0-				-0-			
*02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-				-0-			
03	1364 X	1294	-0-	-70	-0-	-0-	1294	2		N	-0-				-0-			
CUMMING COMPANY, INC. THE 101 RANCH										WELL #:	194204 1	RRCID -> 199774	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863	-	3883
10	DLQ G-10	754	-0-	754	1290	-0-	754	2		Y	-0-				-0-			
11	3311 X	2021	-0-	-1290	-0-	-0-	2021	2		Y	-0-				-0-			
12	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-				-0-			
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-				-0-			
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-				-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
101 RANCH										WELL #:	3	RRCID -> 212094	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894	-	4014
10	DLQ G-10	5503	-0-	5503	12311	-0-	5503	2		Y	-0-				-0-			
11	15400 X	3089	-0-	-12311	-0-	-0-	3089	2		Y	-0-				-0-			
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	4043	2		Y	-0-				-0-			
01	3658 X	475	-0-	-3183	-0-	-0-	475	2		Y	-0-				-0-			
02	4984 X	500	-0-	-4484	-0-	-0-	500	2		Y	-0-				-0-			
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
101 RANCH										WELL #:	2	RRCID -> 272936	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3592	-	3608
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694												
MARINER		WELL #:			RRCID -> 169079		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3790 - 3805					
M	0	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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID -> 148492		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 3851 - 3906					
10		992 N	576	-0-	-416	-0-	576	3		N	-0-					14
11		870 N	498	-0-	-372	-0-	498	3		N	-0-					14
12		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3		N	-0-					14
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-					14
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-					14
*03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-					14
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID -> 148783		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 4171		PERF. 3678 - 3713					
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-					35
11		480 N	308	-0-	-172	-0-	308	3		N	-0-					35
12		899 N	356	-0-	-543	-0-	356	3		N	-0-					35
01		465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3		N	-0-					35
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-					35
*03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-					35
TRACER OPERATING, INC.				863965												
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID -> 200225		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3868 - 3882					
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-					-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-					-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-					-0-
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-					-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					-0-
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.				864798												
ARROTT		WELL #:		1	RRCID -> 144539		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3672 - 3677					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON, ROSS F.														
54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
665870 WELL #: 1 RRCID -> 041916 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 4332 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	78	1	348	2	N	-0-		86	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	76	1	324	2	N	-0-		86	
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	87	1	319	2	N	-0-		86	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	83	1	345	2	N	7		93	
						8	9							
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	60	1	233	2	N	1		94	
						1	9							
03	403 N	231	-0-	-172	-0-	49	1	181	2	N	1		95	
						1	9							
WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A														
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	49	1	217	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	43	1	184	2	N	-0-		-0-	
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	45	1	166	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	46	1	192	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	35	1	135	2	N	-0-		-0-	
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	47	1	174	2	N	-0-		-0-	
WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A														
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	72	1	323	2	N	-0-		28	
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	68	1	288	2	N	-0-		28	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	287	2	N	-0-		28	
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	69	1	289	2	N	3		31	
						3	9							
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	74	1	287	2	N	-0-		31	
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	332	2	N	4		35	
						4	9							
WATSON, GLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A														
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	52	1	233	2	N	-0-		16	
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	2	N	-0-		16	
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	54	1	198	2	N	-0-		16	
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	51	1	211	2	N	-0-		16	
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	40	1	157	2	N	-0-		16	
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	52	1	191	2	N	-0-		16	
WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	52	1	232	2	N	-0-		66	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	N	-0-		66	
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	50	1	184	2	N	-0-		66	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	61	1	256	2	N	-0-		66	
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	54	1	210	2	N	-0-		66	
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-		66	
WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A														
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	32	1	145	2	N	-0-		28	
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	34	1	145	2	N	-0-		28	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	2	N	-0-		28	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	2	N	-0-		28	
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	34	1	132	2	N	-0-		28	
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	2	N	-0-		28	

LONE CAMP, WEST (CONGL) TEJAS WESTERN CORP. TURNER													//CONT.//		54586 500 841335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
													WELL #:		1		RRCID -> 069800		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH		4300 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
10		1364 N	1091	-0-	-273	-0-	-0-	1091	2		2		N	-0-		-0-					58				
11		1050 N	970	-0-	-80	-0-	-0-	970	2		2		N	-0-		-0-					58				
12		1147 N	953	-0-	-194	-0-	-0-	953	2		2		N	-0-		-0-					58				
01		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	-0-	1038	2		2		N	-0-		-0-					58				
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2		2		N	-0-		-0-					58				
03		961 N	956	-0-	-5	-0-	-0-	956	2		2		N	-0-		-0-					58				
LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH "A"													54647 080 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
													WELL #:		3		RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3864 - 3924		
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	-0-	109	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
12		186 N	48	-0-	-138	-0-	-0-	48	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
01		186 N	21	-0-	-165	-0-	-0-	21	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
COPELAND RANCH "B"													WELL #:		1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH		3955 PERF. 3854 - 3880		
10		682 N	481	-0-	-201	-0-	-0-	481	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
11		570 N	430	-0-	-140	-0-	-0-	430	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
12		620 N	368	-0-	-252	-0-	-0-	368	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
01		496 N	344	-0-	-152	-0-	-0-	344	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
*03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
STUART, J. N. "A"													WELL #:		23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3746 - 3790		
10		248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	201	2		2		N	-0-		-0-					79				
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-	186	2		2		N	-0-		-0-					79				
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	194	2		2		N	-0-		-0-					79				
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2		2		N	-0-		-0-					79				
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	-0-	163	2		2		N	-0-		-0-					79				
*03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		2		N	-0-		-0-					79				
COPELAND RANCH "A"													WELL #:		5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH		4243 PERF. 3910 - 3993		
10		279 N	96	-0-	-183	-0-	-0-	96	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
11		270 N	227	-0-	-43	-0-	-0-	227	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	-0-	207	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
03		217 N	132	-0-	-85	-0-	-0-	132	2		2		N	-0-		-0-					-0-				
COPELAND RANCH "A"													WELL #:		7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH		3920 PERF. 3540 - 3660		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					58				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					58				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					58				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					58				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					58				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					58				

LONESOME DUFFER (DUFFER)														CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
COPELAND RANCH "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-	
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-	
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-	
02	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					-0-	
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990			
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-	
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-	
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-	
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-	
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					-0-	
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960			
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-	
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-	
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-	
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-	
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					-0-	
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944			
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-	
12	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-	
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-	
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950			
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-	
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-	
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-	
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-	

JACKSON "89"														WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052			
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-	
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-	
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-	

LONESOME DUFFER (DUFFER)										CNTY: PALO PINTO									
BRAKA OPERATING, L.L.C.																			
COPELAND RANCH "A"																			
</																			

LONESOME DUFFER (DUFFER)														CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																	
STUART, ELLEN G. "B"																	
WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	865	3	N	-0-			-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	816	3	N	-0-			-0-
12		899 N	898	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	78	1	820	3	N	-0-			-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	897	3	N	-0-			-0-
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	882	3	N	-0-			-0-
*03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	907	3	N	-0-			-0-
STUART, ELLEN G. "C"														WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072			
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	648	3	N	-0-			-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	516	3	N	-0-			-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	542	3	N	-0-			-0-
01		713 N	612	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	61	1	551	3	N	-0-			-0-
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	N	-0-			-0-
*03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	578	3	N	-0-			-0-
DIAZ, J. M.														WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH (BEND CONGL.)														CNTY: PALO PINTO			
SABLE OPERATING COMPANY																	
GARY STALLINGS ET AL																	
WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212																	
10		434 N	292	-0-	-142	-0-	292	3					Y	-0-			-0-
11		420 N	298	-0-	-122	-0-	298	3					Y	-0-			-0-
12		434 N	291	-0-	-143	-0-	291	3					Y	-0-			-0-
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	3		1	9		Y	1	1	1	-0-
02	DLQ	G-10	288	-0-	288	-0-	288	3					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	288						Y	NO RPT			-0-
HINKSON														WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONG, LOLITA														WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236								
HINKSON		WELL #:		7	RRCID -> 147901		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH		3955 PERF. 3702 - 3715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1209 N	832	-0-	-377	-0-	832	3		Y	-0-		-0-
11	1080 N	839	-0-	-241	-0-	839	3		Y	-0-		-0-
12	1147 N	852	-0-	-295	-0-	852	3		Y	-0-		-0-
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	3	4	9	Y	4	-0-
02	DLQ G-10	917	-0-	917	917	917	3		Y	-0-	4 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	917				Y	NO RPT		-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID -> 115505		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH		3620 PERF. 3092 - 3425	
LONG RANCH				2								
10	620 N	481	-0-	-139	-0-	64	1	416	3	Y	1	38
						1	9					
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	61	1	451	3	Y	2	40
						2	9					
12	589 N	500	-0-	-89	-0-	58	1	439	3	Y	3	43
						3	9					
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	66	1	444	3	Y	2	45
						2	9					
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	469	3	Y	3	48
						3	9					
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	492	3	Y	3	51
						3	9					
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID -> 117624		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 1864 - 3205	
10	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	190	1	894	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	953	-0-	-217	-0-	178	1	775	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	928	-0-	-188	-0-	171	1	757	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	911	-0-	-174	-0-	157	1	754	3	N	-0-	-0-
02	896 N	787	-0-	-109	-0-	147	1	640	3	N	-0-	-0-
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	170	1	742	3	N	-0-	-0-
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID -> 119219		COMPL. DATE 11/12/1985		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3267 - 3304	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 119334		COMPL. DATE 11/08/1986		TOTAL DEPTH		3610 PERF. 3062 - 3248	
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	54	1	303	3	Y	-0-	26
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	Y	1	27
						1	9					
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	51	1	338	3	Y	2	29
						2	9					
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	339	3	Y	2	31
						2	9					
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	48	1	288	3	Y	2	33
						2	9					
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	52	1	311	3	Y	1	34
						1	9					

LONG RANCH (BEND CONGL.)												CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												NON-ASSOCIATED							
LONG RANCH "A"												WELL #: 1 RRCID -> 120242							
												COMPL. DATE 01/19/1986							
												TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE			M				AMT CODE				
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-		123	1	524	3	N	-0-						-0-	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-		120	1	480	3	N	-0-						-0-	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-		122	1	500	3	N	-0-						-0-	
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-		120	1	540	3	N	-0-						-0-	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		113	1	462	3	N	-0-						-0-	
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-		114	1	455	3	N	-0-						-0-	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 3 RRCID -> 120590							
												COMPL. DATE 03/11/1986							
												TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277							
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		278	1	1519	3	Y	-0-						-0-	
11	1800 N	1533	-0-	-267	-0-		252	1	1281	3	Y	-0-						-0-	
12	1860 N	1475	-0-	-385	-0-		237	1	1238	3	Y	-0-						-0-	
01	1798 N	1346	-0-	-452	-0-		198	1	1148	3	Y	-0-						-0-	
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		203	1	1052	3	Y	-0-						-0-	
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		210	1	1092	3	Y	-0-						-0-	
LONG RANCH												WELL #: 6 RRCID -> 121378							
												COMPL. DATE 06/04/1986							
												TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475							
10	217 N	212	-0-	-5	-0-		60	1	152	3	N	-0-						-0-	
11	210 N	200	-0-	-10	-0-		59	1	141	3	N	-0-						-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		61	1	159	3	N	-0-						-0-	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-		61	1	170	3	N	-0-						-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-		60	1	161	3	N	-0-						-0-	
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-		65	1	174	3	N	-0-						-0-	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 5 RRCID -> 131979							
												COMPL. DATE 09/07/1989							
												TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248							
10	868 N	834	-0-	-34	-0-		129	1	705	3	Y	-0-						-0-	
11	870 N	730	-0-	-140	-0-		120	1	610	3	Y	-0-						-0-	
12	868 N	740	-0-	-128	-0-		119	1	621	3	Y	-0-						-0-	
01	837 N	726	-0-	-111	-0-		107	1	619	3	Y	-0-						-0-	
02	672 N	651	-0-	-21	-0-		105	1	546	3	Y	-0-						-0-	
03	744 N	736	-0-	-8	-0-		119	1	617	3	Y	-0-						-0-	
LONG RANCH												WELL #: 7 RRCID -> 203513							
												COMPL. DATE 09/17/1987							
												TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A							
10	620 N	591	-0-	-29	-0-		114	1	477	3	N	-0-						37	
11	630 N	538	-0-	-92	-0-		110	1	428	3	N	-0-						37	
12	620 N	575	-0-	-45	-0-		114	1	458	3	N	-0-						40	
							3	9											
01	589 N	577	-0-	-12	-0-		107	1	462	3	N	7						47	
							8	9											
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-		104	1	414	3	N	3						50	
							3	9											
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-		118	1	475	3	N	7						57	
							8	9											
LOYCE (STRAWN)												55322 500				NON-ASSOCIATED			
BRAKA OPERATING, L.L.C.												088563				EXEMPT			
TINDALL												WELL #: 7 RRCID -> 126147							
												COMPL. DATE 01/05/1988							
												TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	22
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	23
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	24
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	96	2	3	9	27
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	87	2	10	9	36
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	85	2	6	9	41
LONG TRUSTS, THE				507585						
GOREE -SKB				WELL #: 1	RRCID -> 078889	COMPL. DATE 09/07/1978	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4184 -	4192
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			128
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			128
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			128
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			128
02	1120 N	793	-0-	-327	-0-	793	2			128
03	1147 N	819	-0-	-328	-0-	819	2			128
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB				WELL #: 5	RRCID -> 083531	COMPL. DATE 06/04/1978	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4205 -	4237
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			66
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			66
12	868 N	506	-0-	-362	-0-	506	2			66
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			66
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			66
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			66
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB				WELL #: 8A	RRCID -> 083532	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4188 -	4242
10	3100 N	1588	-0-	-1512	8644	1588	2			91
11	3000 N	1591	-0-	-1409	7235	1591	2			91
12	3100 N	1670	-0-	-1430	5805	1670	2			91
01	3100 N	2001	-0-	-1099	4706	2001	2			91
02	2800 N	1370	-0-	-1430	3276	1370	2			91
*03	3100 N	1682	-0-	-1418	1858	1682	2			91
LUKER (BRENEKE)				55634 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN			
ANDERSON, FELIX				021816						
ANDERSON, FELIX				WELL #: 1	RRCID -> 099908	COMPL. DATE 05/10/1982	TOTAL DEPTH	1206	PERF. 1121 -	1124
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)				55768 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
HGN OPERATING I, LLC				383323						
SNYDER "117"				WELL #: 2	RRCID -> 221685	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 4196 -	4218
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDSCHEM (LOWER LAKE SAND)													
REVARD PETROLEUM, L.L.C.													
MACDONALD													
WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248													
CNTY: CALLAHAN													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
LUSBY (MARBLE FALLS LIME)													
G & F OIL, INC.													
KAHN, M.													
WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583													
CNTY: ERATH													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LYNDI (DUFFER)													
ANDERSON PRODUCTION													
ROGERS "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861													
CNTY: CALLAHAN													
10	2480 N	1717	-0-	-763	-0-	1717	2				N	-0-	-0-
11	2480 N	1258	-0-	-1142	-0-	1258	2				N	-0-	-0-
12	2480 N	2062	-0-	-418	-0-	2062	2				N	-0-	-0-
01	1705 N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2				N	-0-	-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2				N	-0-	-0-
03	2077 N	1433	-0-	-644	-0-	1433	2				N	-0-	-0-
ROGERS "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
M.A. (MILLSAP LAKE SD.)													
L.J. RESOURCES, LLC													
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT													
WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718													
CNTY: PALO PINTO													
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-	-0-
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3				N	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3				N	-0-	-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				N	-0-	-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-	-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3				N	-0-	-0-
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698													
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3				N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-	-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-	-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-	-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-	-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988								
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3						-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3						-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3						-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3						-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3						-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3						-0-
M.E.C. (MARBLE FALLS)				56143 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC				286710								
BOWERS, D L "C"		WELL #:		2C	RRCID -> 108952		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 2590		PERF. 2280 - 2288	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		47
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31583 03/01/2013												
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	
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	506 2	14 9	N		13		34
11	690 N	475	-0-	-215	-0-	473 2	2 9	N		2		36
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	700 2	9 9	N		8		44
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	493 2	13 9	N		12		56
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504 2	6 9	N		5		61
03	713 N	649	-0-	-64	-0-	629 2	20 9	N		18		79
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	
10	1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156 2		N		-0-		119
11	1500 N	929	-0-	-571	-0-	929 2		N		-0-		119
12	1302 N	789	-0-	-513	-0-	789 2		N		-0-		119
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N		-0-		119
02	868 N	719	-0-	-149	-0-	719 2		N		-0-		119
03	775 N	399	-0-	-376	-0-	399 2		N		-0-		119
QUEST EMG, INC.				684615								
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID -> 106873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4252	
											PERF. 4066 - 4076	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3887 - 3904	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N		-0-		-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH			//CONT.// 684615 WELL #: S 3			56166 500 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN						
						RRCID -> 130071		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3815 - 3820						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1318					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1318					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1318					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1318					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1318					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1318					N	-0-					-0-
HATCHETT RANCH			WELL #:			5	RRCID -> 245550	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3808 - 3814				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1355					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1355					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1355					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1355					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1355					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1355					N	-0-					-0-
HATCHETT RANCH			WELL #:			1	RRCID -> 245555	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786 - 3791				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1270					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1270					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1270					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1270					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1270					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1270					N	-0-					-0-
M. J. REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY			56230 500 498735 WELL #: 1			ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN						
						RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 - 2340						
10	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2				N	-0-					74
11	14 N	12	-0-	-2	-0-		12	2				N	-0-					74
12	13 N	9	-0-	-4	-0-		9	2				N	-0-					74
01	14 N	11	-0-	-3	-0-		11	2				N	-0-					74
02	12 N	9	-0-	-3	-0-		9	2				N	-0-					74
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-					74
REID, GRADY			WELL #:			2	RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280 - 2290						
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2				N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2				N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2				N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2				N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-					-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2				N	-0-					-0-
REID, M. J.			WELL #:			1A	RRCID -> 099120	COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2289 - 2294						
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2				N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-		148	2				N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2				N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2				N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2				N	-0-					-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2				N	-0-					-0-

M. J. REID (MARBLE FALLS)				//CONT.//		56230 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN					
LEVISAY OPERATING CO.				//CONT.//		498735													
REID, M. J.				WELL #:		1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2300 - 2308					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2				N	-0-					-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2				N	-0-					-0-	
02	13 N	10	-0-	-3	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2				N	-0-					-0-	

REID, M. J.				WELL #:		1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2297 - 2314					
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2				N	-0-					-0-	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2				N	-0-					-0-	
12	124 N	102	-0-	-22	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
01	124 N	118	-0-	-6	-0-		118	2				N	-0-					-0-	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-		105	2				N	-0-					-0-	
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2				N	-0-					-0-	

REID, M. J.				WELL #:		1B		RRCID -> 124509		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 2382		PERF. 2290 - 2294					
10	155 N	142	-0-	-13	-0-		141	2		1 9		N	1					66	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-		130	2		1 9		N	1					67	
12	155 N	108	-0-	-47	-0-		107	2		1 9		N	1					68	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		165	2		1 9		N	1					69	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-		160	2		1 9		N	1					70	
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-		163	2		1 9		N	1					71	

M J R (MARBLE FALLS)						56316 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY						112685													
FITZGERALD				WELL #:		3		RRCID -> 131605		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 1038		PERF. 900 - 1038					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TEJAS JACK SALES, INC.						841296		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN					
FITZGERALD				WELL #:		4		RRCID -> 131265		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 950		PERF. 900 - 920					
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3				N	-0-					-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3				N	-0-					-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3				N	-0-					-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	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					
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3				N	-0-					-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3				N	-0-					-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3				N	-0-					-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M J R (MARBLE FALLS)															//CONT.//					56316 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BROWN									
TEJAS JACK SALES, INC.															//CONT.//					841296																								
MCNABB															WELL #:					1					RRCID -> 135878					COMPL. DATE 01/31/1990					TOTAL DEPTH 1095					PERF. 1050 - 1090				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-																										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
M. ROSS (DUFFER)															56332 300					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STEPHENS														
OIL OPERATIONS, L.L.C.															620498																													
CALLICOTT BROTHERS															WELL #:					7					RRCID -> 132952					COMPL. DATE 05/13/2008					TOTAL DEPTH 4668					PERF. 3500 - 3510				
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)															56475 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BROWN														
BUSTAMANTE OIL COMPANY															112685																													
BOURN															WELL #:					4					RRCID -> 124730					COMPL. DATE 07/10/1987					TOTAL DEPTH 1027					PERF. 960 - 966				
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-																										
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-																										
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-																										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
TEJAS JACK SALES, INC.															841296																													
NEWSOM, MACK															WELL #:					3					RRCID -> 123883					COMPL. DATE 03/25/1987					TOTAL DEPTH 1000					PERF. 954 - 961				
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-					-0-																										
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3				N	-0-					-0-																										
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-					-0-																										
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-					-0-																										
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																										
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				
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	33	1	217	3	Y	-0-						15																										
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	63	1	459	3	Y	-0-						15																										
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	124	1	460	3	Y	-0-						15																										
01		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-						15																										
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	215	1	451	3	Y	-0-						15																										
*03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	209	1	485	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											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-			N		-0-							-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-			N		-0-							-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-			N		-0-							-0-
01		310 N	130	-0-	-180	-0-	-180	130	2				N	-0-			N		-0-							-0-
02		280 N	120	-0-	-160	-0-	-160	120	2				N	-0-			N		-0-							-0-
03		310 N	84	-0-	-226	-0-	-226	84	2				N	-0-			N		-0-							-0-
WILSON			WELL #:			2	RRCID ->	185085	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	3064	-	3189									
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-			N		-0-							93
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-			N		-0-							93
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-			N		-0-							93
01		217 N	130	-0-	-87	-0-	-87	130	2				N	-0-			N		-0-							93
02		196 N	79	-0-	-117	-0-	-117	79	2				N	-0-			N		-0-							93
03		186 N	55	-0-	-131	-0-	-131	55	2				N	-0-			N		-0-							93
MAGNUM (CONGL)			56787	500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROWN															
CAREY, CLEVE W.			131300																							
CAREY, CLEVE W.			WELL #:	1	RRCID ->	153806	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL	DEPTH	3430	PERF.	N/A													
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
CAREY, C. W. "A"			WELL #:			2	RRCID ->	153807	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL	DEPTH	3411	PERF.	N/A											
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT				N		NO RPT								-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT				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													
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	-18	12	1	125	2	N	-0-			N		-0-								-0-
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	-46	22	1	52	2	N	-0-			N		-0-								-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-			N		-0-								-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-			N		-0-								-0-
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	-55	1	2			N	-0-			N		-0-								-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	-6	3	1	146	2	N	-0-			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											
10		806 N	781	-0-	-25	-0-	-25	781	2				N	-0-			N		-0-							-0-
11		780 N	649	-0-	-131	-0-	-131	649	2				N	-0-			N		-0-							-0-
12		744 N	706	-0-	-38	-0-	-38	706	2				N	-0-			N		-0-							-0-
01		775 N	634	-0-	-141	-0-	-141	634	2				N	-0-			N		-0-							-0-
02		616 N	581	-0-	-35	-0-	-35	581	2				N	-0-			N		-0-							-0-
03		713 N	702	-0-	-11	-0-	-11	702	2				N	-0-			N		-0-							-0-

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 165492		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL	DEPTH	5150	PERF. 4189 - 4369
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		279	N	270	-0-	-9	-0-		270	2		4
11		270	N	208	-0-	-62	-0-		208	2		4
12		248	N	235	-0-	-13	-0-		235	2		4
01		279	N	208	-0-	-71	-0-		208	2		4
02		196	N	194	-0-	-2	-0-		194	2		4
03		248	N	236	-0-	-12	-0-		236	2		4

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
MCKEON, J.H. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 078187		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL	DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342
10		124	N	117	-0-	-7	-0-		10	1	107	2
11		98	N	98	-0-	-0-	-0-		29	1	69	2
12		117	N	117	-0-	-0-	-0-		10	1	107	2
01		124	N	104	-0-	-20	-0-		16	1	88	2
02		84	N	50	-0-	-34	-0-		20	1	30	2
03		124	N	100	-0-	-24	-0-		2	1	98	2

KELLEY GAS UNIT				WELL #:		1 T	RRCID -> 084183		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL	DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837
10		2385	N	2385	-0-	-0-	-0-		2385	2		1
11		3000	N	3084	-0-	84	-0-		3084	2		1
12		3100	N	3272	-0-	172	-0-		3272	2		1
01		3100	N	3422	-0-	322	-0-		3422	2		1
02		3424	N	2846	-0-	-578	-0-		2846	2		1
03		2945	N	2901	-0-	-44	-0-		2901	2		1

LONG-JONES				WELL #:		2	RRCID -> 086168		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL	DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253
10		572	N	572	-0-	-0-	-0-		49	1	523	2
11		915	N	915	-0-	-0-	-0-		273	1	642	2
12		1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		92	1	977	2
01		836	N	836	-0-	-0-	-0-		131	1	705	2
02		890	N	890	-0-	-0-	-0-		349	1	541	2
03		1054	N	862	-0-	-192	-0-		15	1	847	2

MCKEON GAS UNIT				WELL #:		2 C	RRCID -> 086611		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL	DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WALKER, RONNIE				WELL #:		1	RRCID -> 154586		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL	DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208
10		248	N	248	-0-	-0-	-0-		22	1	226	2
11		324	N	324	-0-	-0-	-0-		97	1	227	2
12		308	N	308	-0-	-0-	-0-		27	1	281	2
01		314	N	314	-0-	-0-	-0-		50	1	264	2
02		335	N	335	-0-	-0-	-0-		132	1	203	2
*03		339	N	339	-0-	-0-	-0-		6	1	333	2

MALES (4650)													56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY													809930									
BAILEY HEIRS GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4644 - 4658	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		600 N	600	-0-	-0- B	-0-			52	1	548	2	N	-0-						66		
11		861 N	861	-0-	-0- B	-0-			257	1	604	2	N	-0-						66		
12		379 N	379	-0-	-0- B	-0-			32	1	347	2	N	-0-						66		
01		589 N	379	-0-	-210 B	-0-			60	1	319	2	N	-0-						66		
02		840 N	840	-0-	-0- B	-0-			330	1	510	2	N	-0-						66		
*03		381 N	381	-0-	-0- B	-0-			7	1	374	2	N	-0-						66		
DOSS FOUNDATION GAS UNIT													WELL #: 1 C		RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4625 - 4631	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-							-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-							-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-							-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-							-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-							-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-							-0-		
KIDWELL HEIRS													WELL #: 1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778	
10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-			604	2			N	-0-						-0-		
11		747 N	747	-0-	-0- B	-0-			747	2			N	-0-						-0-		
12		957 N	957	-0-	-0- B	-0-			957	2			N	-0-						-0-		
01		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-			1017	2			N	-0-						-0-		
02		700 N	383	-0-	-317 B	-0-			383	2			N	-0-						-0-		
03		868 N	198	-0-	-670 B	-0-			198	2			N	-0-						-0-		
ADAMS-CRAVER GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4547 - 4616	
10		1054 N	914	-0-	-140 B	-0-			80	1	834	2	N	-0-						83		
11		990 N	117	-0-	-873 B	-0-			35	1	82	2	N	-0-						83		
12		651 N	369	-0-	-282 B	-0-			32	1	337	2	N	-0-						83		
01		899 N	635	-0-	-264 B	-0-			100	1	535	2	N	-0-						83		
02		531 N	531	-0-	-0- B	-0-			208	1	323	2	N	-0-						83		
*03		809 N	809	-0-	-0- B	-0-			15	1	794	2	N	-0-						83		
MALES (4850)													56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.													629889									
ROBERTSON GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4328 - 5206	
10		1054 N	934	-0-	-120	-0-			31	1	903	2	N	-0-						128		
11		1080 N	766	-0-	-314	-0-			24	1	742	2	N	-0-						128		
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-			27	1	857	2	N	-0-						128		
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-			20	1	932	2	N	-0-						128		
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-			24	1	851	2	N	-0-						128		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						128		
DOW FEE													WELL #: 1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5079		PERF. 4916 - 5040	
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-			1	1	21	2	N	-0-						14		
11		30 N	22	-0-	-8	-0-			1	1	21	2	N	-0-						14		
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-			1	1	25	2	N	-0-						14		
01		31 N	6	-0-	-25	-0-			6	2			N	-0-						14		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-						14		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						14		

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889													
CRAVENS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4902 - 5070					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		31 N	22	-0-	-9	-0-			1 1	21	2	N	-0-			47	
11		30 N	22	-0-	-8	-0-			1 1	21	2	N	-0-			47	
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-			1 1	25	2	N	-0-			47	
01		31 N	6	-0-	-25	-0-			6 2			N	-0-			47	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			47	
03		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					
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009																	
OXXN SHARPE				630579		WELL #:		1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4315 - 5058	
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-			283 2			N	-0-			-0-	
11		270 N	223	-0-	-47	-0-			223 2			N	-0-			-0-	
12		279 N	253	-0-	-26	-0-			253 2			N	-0-			-0-	
01		279 N	229	-0-	-50	-0-			229 2			N	-0-			-0-	
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-			-0-	
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-			265 2			N	-0-			-0-	
TABOR GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 4304 - 4345			
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-			213 2			N	-0-			-0-	
11		210 N	170	-0-	-40	-0-			170 2			N	-0-			-0-	
12		217 N	196	-0-	-21	-0-			196 2			N	-0-			-0-	
01		217 N	175	-0-	-42	-0-			175 2			N	-0-			-0-	
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-			170 2			N	-0-			-0-	
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 2			N	-0-			-0-	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930		WELL #:		1		RRCID -> 071584		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5170		PERF. N/A	
LONG - JONES																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 081353		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 4890		PERF. 4813 - 4826			
10		961 N	765	-0-	-196	-0-			66 1	699	2	N	-0-			49	
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-						N	-0-			49	
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-			39 1	405	2	N	-0-			49	
01		775 N	279	-0-	-496	-0-			44 1	235	2	N	-0-			49	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49	
*03		829 N	829	-0-	-0-	-0-			12 1	817	2	N	-0-			49	

MALES (4850)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
CRAVER, R. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	192	1	2004	2	N	30	88	1	-0-
11	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	33	9							-0-
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	538	1	1259	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	187	1	1991	2	N	-0-			-0-
						313	1	1691	2	N	9			9
02	1680 N	1377	-0-	-303	-0-	10	9							
03	2170 N	1748	-0-	-422	-0-	538	1	836	2	N	3			12
						3	9							
						30	1	1718	2	N	-0-			12
MALLORY (STRAWN)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
STUART, J. N. "B"														
WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086														
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
STUART, ELLEN G. "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING OIL AND GAS														
MALLORY, O. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090														
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.														
TARPON "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANGUM, NORTH (3200)														
CDJ OIL CO.														
HARLOW, LOUISE "F"														
WELL #: 1 RRCID -> 133650 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SA4 (STRICKLAND)														
WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SA 2 (TROXELL)														
WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	23
STANSELL, W. G.														
WELL #: 3 RRCID -> 142628 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 3318														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	2
SA3 (COLQUITT)														
WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
STANSELL-HARRELSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	37
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	37
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	37
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	37
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	37
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	37
W. G. STANSELL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

MANGUM, NORTH (3200)										49B										CNTY: EASTLAND									
EVEREST NETWORK LLC										57098 500																			
ZIEHR, HENRY ET AL										252052																			
										WELL #: 1										RRCID -> 131770									
										COMPL. DATE 08/25/1986										TOTAL DEPTH 3960									
										PERF. 3220										- 3253									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE													
10	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-						34												
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-						34												
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			5	5		29												
01	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-						29												
02	224 #	170	-0-	-54	-0-	170	2			N	-0-						29												
03	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-						29												
J & TG, LLC										427427																			
WEATHERS										WELL #: 1										RRCID -> 113512									
										COMPL. DATE 10/01/1984										TOTAL DEPTH 3891									
										PERF. 3291										- 3311									
10	620 #	574	-0-	-46	-0-	568	2	6	9	Y	5						22												
11	600 #	580	-0-	-20	-0-	579	2	1	9	Y	1						23												
12	620 #	612	-0-	-8	-0-	610	2	2	9	Y	2						25												
01	620 #	606	-0-	-14	-0-	602	2	4	9	Y	4						29												
*02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	545	2	10	9	Y	9	32	1				6												
*03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT						6												
KRAFT OIL AND GAS, LLC										476534																			
KERR										WELL #: 4										RRCID -> 093521									
										COMPL. DATE 03/20/1981										TOTAL DEPTH 3303									
										PERF. 3204										- 3208									
10	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-						-0-												
11	210 #	11	-0-	-199	-0-	11	3			N	-0-						-0-												
12	217 #	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-						-0-												
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						-0-												
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-						-0-												
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-						-0-												
WAYNICK, WEST										WELL #: 1										RRCID -> 137339									
										COMPL. DATE 05/08/1980										TOTAL DEPTH 3667									
										PERF. 3229										- 3240									
10	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-						-0-												
11	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-						-0-												
12	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-						-0-												
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						-0-												
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-						-0-												
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-												
WAYNICK, WEST										WELL #: 2										RRCID -> 137340									
										COMPL. DATE 09/05/1980										TOTAL DEPTH 3546									
										PERF. 3214										- 3230									
10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-						-0-												
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-						-0-												
12	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-						-0-												
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-												
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-						-0-												
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-												
BROWN, FRED										WELL #: 2										RRCID -> 142126									
										COMPL. DATE 06/12/1981										TOTAL DEPTH 3426									
										PERF. 3184										- 3224									
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-												

MANGUM, NORTH (3200)				//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND			
KRAFT OIL AND GAS, LLC				//CONT.//	476534												
BROWN, FRED				WELL #:	3	RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218					
M	ALLOW 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		
10	403 #	33	-0-	-370	-0-			33 3			N	-0-			20		
11	570 #	39	-0-	-531	-0-			39 3			N	-0-			20		
12	589 #	18	-0-	-571	-0-			18 3			N	-0-			20		
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			20		
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			20		
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			20		
KERR				WELL #:	6	RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				WELL #:	946964	RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378					
CLABORNE				WELL #:	1	RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378					
10	14B2 EXT	110	-0-	110	1799	110	2				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	115	-0-	115	1914	115	2				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	114	-0-	114	2028	114	2				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	105	-0-	105	2133	105	2				N	-0-			-0-		
02	T. A.	100	-0-	100	2233	100	2				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2233						N	NO RPT			-0-		
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				WELL #:	57100 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				WELL #:	088563	RRCID -> 089284				COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3063 - 3080			
GARRETT				WELL #:	1	RRCID -> 089284		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3063 - 3080					
10	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2				N	-0-			32		
11	570 N	440	-0-	-130	-0-	438	2		2	9	N	-0-			34		
12	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	2				N	-0-			34		
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2				N	-0-			34		
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2				N	-0-			34		
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				N	-0-			34		
MANGUM, WEST (3100)				WELL #:	57103 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				WELL #:	088563	RRCID -> 089074				COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156			
BERRY				WELL #:	1	RRCID -> 089074		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156					
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-			9		
11	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2				N	-0-			9		
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2				N	-0-			9		
01	217 #	47	-0-	-170	-0-	47	2				N	-0-			9		
02	196 #	31	-0-	-165	-0-	31	2				N	-0-			9		
03	217 #	61	-0-	-156	-0-	61	2				N	-0-			9		
CDJ OIL CO.				WELL #:	140598	RRCID -> 133343				COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3258 - 3288			
HARLOW, LOUISE "D"				WELL #:	1	RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3258 - 3288					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118		

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
CDJ OIL CO.			//CONT.//		140598														
HARLOW, LOUISE			WELL #:		1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF. 3271 - 3290							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
MCKINNEY, FRANCES			WELL #:		1	RRCID ->	145299	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3142 - 3150							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
STOVALL, HOWARD			824340			RRCID ->	077677	COMPL. DATE	06/14/1978	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 3096 - 3101							
AUTRY "A"			WELL #:		1														
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-						-0-
11	11 #	9	-0-	-2	-0-		9	2				N	-0-						-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-		9	2				N	-0-						-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	2				N	-0-						-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-						-0-
*03	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-						-0-
DEMPSEY, H.			WELL #:		1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3216 - 3235							
10	372 #	356	-0-	-16	-0-		356	3				N	-0-						4
11	360 #	315	-0-	-45	-0-		315	3				N	-0-						4
12	372 #	329	-0-	-43	-0-		329	3				N	-0-						4
01	DLQ G-10	275	-0-	275	-0-		275	3				N	-0-						4
02	DLQ G-10	247	-0-	247	-0-		522	3				N	-0-						4
*03	791 R	269	-0-	-522	-0-		269	3				N	-0-						4
AUTRY "C"			WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF. 3107 - 3114							
10	62 #	49	-0-	-13	-0-		49	2				N	-0-						-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-		46	2				N	-0-						-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-		45	2				N	-0-						-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2				N	-0-						-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-		55	2				N	-0-						-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-		60	2				N	-0-						-0-
AUTRY "K"			WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3194 - 3235							
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-		199	2				N	-0-						-0-
11	210 #	185	-0-	-25	-0-		185	2				N	-0-						-0-
12	217 #	184	-0-	-33	-0-		184	2				N	-0-						-0-
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-		264	2				N	-0-						-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-		224	2				N	-0-						-0-
*03	244 R	244	-0-	-0-	-0-		244	2				N	-0-						-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID -> 131765		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			82
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			82
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			82
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			82
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			82
*03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			82
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID -> 131766		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209	
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			63
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			63
12	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			63
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			63
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			63
*03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			63
AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID -> 131767		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147	
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
AUTRY		WELL #:		1	RRCID -> 131768		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105	
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 133651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113	
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			73
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			73
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			73
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			73
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			73
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			73
AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266	
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	98	45	2		Y	-0-			-0-
*03	147 R	49	-0-	-98	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID -> 197812		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160	
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	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			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HONEA, AVA				WELL #: 1	RRCID -> 141398	COMPL. DATE 07/31/1978	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3440	- 3445			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MANNING-OCONNOR (CADD0)				57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PARDUE OIL, INC.				639400								
O'CONNER, C.J.				WELL #: 1	RRCID -> 196747	COMPL. DATE 03/17/1947	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3275	- 3290			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116			246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158	174 1		230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			290
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113			403

PETEX MCCONNELL				659782								
				WELL #: 2	RRCID -> 120877	COMPL. DATE 03/27/1986	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 3312	- 3318			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS				WELL #: 2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3292	- 3300			
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WRIGHT, C. M.				WELL #: 1	RRCID -> 237869	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3978	- 4008			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012												

MARBLE FALLS (4070)				//CONT.//		57354 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC						448761												
ALEXANDER				WELL #:		1 L		RRCID -> 115661		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779		PERF. 4076 - 4112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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				
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-			570 2			N	-0-					-0-	
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-			539 2			N	-0-					-0-	
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-			588 2			N	-0-					-0-	
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-			595 2			N	-0-					-0-	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-			538 2			N	-0-					-0-	
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-			502 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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARIANAS, S. (GARDNER)						57420 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.						278703												
RANCH TWO				WELL #:		1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3235 - 3251				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARINER (CONGL.)						57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SABLE OPERATING COMPANY						742236												
MARINER				WELL #:		2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MARINER "A"				WELL #:		1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558 - 3574				
10	186 N	92	-0-	-94	-0-			92 3			Y	-0-	11 7				-0-	
11	180 N	122	-0-	-58	-0-			122 3			Y	-0-					-0-	
12	186 N	3	-0-	-183	-0-			3 3			Y	-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MARINER (CONGL.)			//CONT.//			57513 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
SABLE OPERATING COMPANY			//CONT.//			742236											
MARINER "A"			WELL #:			2	RRCID -> 159700			COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-		797	3		Y	-0-			-0-	
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-		815	3		Y	-0-			-0-	
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-		756	3		Y	-0-			-0-	
*01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		440	3	2	9	Y	2	1	-0-	
02	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	349		349	3		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	349	349					Y	NO RPT			-0-	
MARINER "B"			WELL #:			1	RRCID -> 166184			COMPL. DATE 01/09/1998			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TRACER OPERATING, INC.			863965														
DEAN, HELEN LOUISE			WELL #:			1	RRCID -> 169397			COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867				
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-			7	
11		300 N	34	-0-	-266	-0-	-0-		34	2		N	-0-			7	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			7	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			7	
03		0 N	-0-	-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				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC			882575														
JOHNSON			WELL #:			2	RRCID -> 207094			COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85	
WISE EXPLORATION			932980														
WILLIAMS			WELL #:			1 U	RRCID -> 100722			COMPL. DATE 05/12/1982			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-							
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-							
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-							
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-							
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-							
*03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													058851										
RIDDLE TRACT 2													WELL #:		1	RRCID -> 109800		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 3002 - 3026	
10		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-				-0-							
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-				-0-							
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-							
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-				-0-							
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				-0-							
*03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-				-0-							
RIDDLE TRACT 3													WELL #:		1	RRCID -> 112783		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3013 - 3028	
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-0-							
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				-0-							
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				-0-							
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-0-							
02		112 N	43	-0-	-69	-0-	43	2			Y	-0-				-0-							
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-				-0-							
RIDDLE TRACT 5													WELL #:		1	RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3015 - 3042	
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-				-0-							
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-				-0-							
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-				-0-							
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-				-0-							
02		280 N	173	-0-	-107	-0-	173	2			Y	-0-				-0-							
03		310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-				-0-							
RIDDLE TRACT 1													WELL #:		1	RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3020 - 3040	
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-				-0-							
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-				-0-							
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-							
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-				-0-							
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-							
*03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				-0-							
RIDDLE TRACT 7													WELL #:		1	RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3065 - 3077	
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-				-0-							
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-							
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-							
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-							
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-							
03		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-				-0-							

MARSAN (CONGL.)														CNTY: EASTLAND	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.															
RIDDLE TRACT 9															
WELL #: 1															
RRCID -> 251411															
COMPL. DATE 08/18/2009															
TOTAL DEPTH 3270															
PERF. 2959 - 2982															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
K. BROWN 'A'															
WELL #: 1															
RRCID -> 269745															
COMPL. DATE 09/06/2012															
TOTAL DEPTH 3250															
PERF. 2930 - 2940															
*08	3181	3181	-0-	-0-	-0-	3168	2	13	9	N	12				73
*09	2994	2994	-0-	-0-	-0-	2991	2	3	9	N	3				76
*10	3019	3019	-0-	-0-	-0-	3012	2	7	9	N	6				82
*11	2951	2951	-0-	-0-	-0-	2941	2	10	9	N	9				91
*12	3104	3104	-0-	-0-	-0-	3080	2	24	9	N	22				113
*01	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2966	2	14	9	N	13				126
*02	2800 N	2861	-0-	-0-	61	2847	2	14	9	N	13				139
*03	2778 N	2717	-0-	-0-	-61	2717	2			N	-0-				139
K. BROWN															
WELL #: 1															
RRCID -> 269971															
COMPL. DATE 01/24/2012															
TOTAL DEPTH 3242															
PERF. 2932 - 2942															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30917 05/26/2014															
COMYN NATURAL GAS, INC.															
RIDDLE UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 108794															
COMPL. DATE 12/02/1983															
TOTAL DEPTH 3400															
PERF. 3044 - 3054															
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				11
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				11
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				11
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-				11
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-				11
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-				11
RIDDLE UNIT 2															
WELL #: 1															
RRCID -> 108951															
COMPL. DATE 11/29/1983															
TOTAL DEPTH 3400															
PERF. 2997 - 3010															
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				8
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				8
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-				8
01	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-				8
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-				8
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				8
RIDDLE UNIT 3															
WELL #: 1															
RRCID -> 112983															
COMPL. DATE 08/15/1984															
TOTAL DEPTH 3400															
PERF. 3000 - 3010															
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-				2
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-				2
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-				2
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-				2
02	532 N	382	-0-	-150	-0-	382	2			N	-0-				2
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				2

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059									
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3038 - 3044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	38 2			N	-0-			-0-
11	150 N	34	-0-	-116	-0-	34 2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
LOVELL		WELL #:		1	RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 3032 - 3036		
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2			N	-0-			27
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-			27
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-			27
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-			27
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-			27
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-			27
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 122025		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2942 - 2946		
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2			N	-0-			44
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 2			N	-0-			44
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2			N	-0-			44
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2			N	-0-			44
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	276 2			N	-0-			44
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-			44
MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID -> 114535		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3054 - 3062		
MARTIN													
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARSHA (CADD0)		WELL #:		1	RRCID -> 185894		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3513 - 3538		
VAN OPERATING, LTD.													
SNYDER "32A"													
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
11	1650 N	112	-0-	-1538	-0-	112 3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84 3			N	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3			N	-0-			-0-
MARSHA (CONG)		WELL #:		2	RRCID -> 120604		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4314 - 4320		
VAN OPERATING, LTD.													
SOUTH GREEN "61"													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)													57742 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROB-JOE GAS & OIL CO.													715500									
SWENSON HEIRS													WELL #:	31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
MARY EMMA (CADD0)													57913 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC													033012									
SHEPARD													WELL #:	1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	676	2	31	9	N	28								125			
11	660 N	534	-0-	-126	-0-	511	2	23	9	N	21								146			
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	515	2	19	9	N	17								163			
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	522	2	39	9	N	35	174	1						24			
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	438	2	28	9	N	25								49			
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	N	27								76			
MARY EMMA (MISS. REEF)													57913 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC													033012									
TEXAS													WELL #:	1	RRCID ->	138547	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	3636	PERF.	3593 - 3617
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-								78			
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-								78			
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-								78			
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-								78			
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-								78			
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-								78			
TEXAS													WELL #:	2	RRCID ->	139850	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	3604	PERF.	3577 - 3604
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													10/14/2014 - P&A 10/14/14									
MASK (CADD0)													58093 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
RG1 ENERGY, INC.													704772									
MASK 2284													WELL #:	1	RRCID ->	097397	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3139 - 3170
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
MASON (STRAWN, LOWER)													58100 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
RAY HERRING ESTATE													695237									
KEITH													WELL #:	2	RRCID ->	090672	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	2312	PERF.	2300 - 2303
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							3			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-							3			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							3			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							3			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							3			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							3			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2012																						

MATTHEWS (CADD0)		58323 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324								
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25	RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2				-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2				-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2				-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2				-0-
02	224 N	97	-0-	-127	-0-	97 2				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
NEWELL 12-12		WELL #: 1D	RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442								
BURLISON "34"		WELL #: 2	RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175	
10	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1925 3	68 9	N	62	196
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2094 3	88 9	N	80	106
12	2449 N	2255	-0-	-194	-0-	2168 3	87 9	N	79	185
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2121 3	65 9	N	59	244
02	2044 N	1901	-0-	-143	-0-	1857 3	44 9	N	40	110
03	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2046 3	43 9	N	39	149
MATTHEWS, NORTH (GARDNER)		58326 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
NEWELL G-4		WELL #: 1	RRCID -> 181189		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3851 - 3854	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					36
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2010										
NEWELL 12-8		WELL #: 1D	RRCID -> 204324		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3902 - 3908	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	297 2	64 9	N	58	110
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	198 2	74 9	N	67	177
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	108 2	40 9	N	36	60
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	218 2	79 9	N	72	132
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				-0-	132
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-	132
VAN OPERATING, LTD.		881442								
MATTHEWS "23"		WELL #: 4	RRCID -> 149362		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 3595 - 3614	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAXWELL TRUST (CONGL.) UPHAM OIL & GAS COMPANY MAXWELL TRUST			58548 075 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO									
			WELL #: 1		RRCID -> 151234		COMPL. DATE 07/15/1994			TOTAL DEPTH 4212		PERF. 3689 - 3698							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
MAZILLION (STRAWN, 1200) GIANT NRG CO., LP CIRCLE W RANCH			58700 450 302592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER									
			WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
BUCKLEY, W.B.			WELL #: 2		RRCID -> 154589		COMPL. DATE 04/30/1995			TOTAL DEPTH 1992		PERF. 1258 - 1268							
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2					N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-								N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1		15	2		N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-								N	-0-					-0-
MAZILLION (STRAWN, 2000) GIANT NRG CO., LP CIRCLE W RANCH			58700 480 302592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER									
			WELL #: 1T		RRCID -> 150875		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2000 - 2008							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
MCBRIDE (BEND CONGL.) PETEX FAMBRO D			58791 500 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS									
			WELL #: 1		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983			TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3813 - 3816							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					81
03	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							
10	434 N	398	-0-	-36	-0-		398	2					N	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2					N	-0-					-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	2					N	-0-					-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	2					N	-0-					-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2					N	-0-					-0-
03	527 N	159	-0-	-368	-0-		159	2					N	-0-					-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)			//CONT.// 58791 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
PETEX			//CONT.// 659782																
FAMBRO "CC"			WELL #: 1			RRCID -> 112332			COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	-0-	239	2				N	-0-					-0-	
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-	
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-					-0-	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-					-0-	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-					-0-	
03	341 N	240	-0-	-101	-0-	-0-	240	2				N	-0-					-0-	
FAMBRO E			WELL #: 1			RRCID -> 147661			COMPL. DATE 09/09/1985			TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906							
10	651 N	569	-0-	-82	-0-	-0-	569	2				N	-0-					-0-	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2				N	-0-					-0-	
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2				N	-0-					-0-	
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2				N	-0-					-0-	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2				N	-0-					-0-	
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	-0-	754	2				N	-0-					-0-	
SAM FAMBRO '10'			WELL #: 2			RRCID -> 274732			COMPL. DATE 06/01/2014			TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934							
10	1023	749	-0-	-274	-0-	-0-	749	2				N	-0-					-0-	
11	990	887	-0-	-103	-0-	-0-	887	2				N	-0-					-0-	
12	1131	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2				N	-0-					-0-	
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2				N	-0-					-0-	
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2				N	-0-					-0-	
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2				N	-0-					-0-	
MCCLISH-STONE (CONGL, UP)			58998 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC			726791																
BRANNON II			WELL #: 5			RRCID -> 092534			COMPL. DATE 03/25/1981			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648							
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STONE			WELL #: 1			RRCID -> 095562			COMPL. DATE 09/25/1981			TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRANNON II			WELL #: 6			RRCID -> 097601			COMPL. DATE 01/04/1982			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758							
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
BUZBEE "F"				WELL #:	1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3314 -	3320
M	0	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-		-0-
12	38 R	-0-	-0-	-38	-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-
MCCLISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANNON II				WELL #:	4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3800 -	3810
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCCREA (STRAWN, LO.)				59142 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
LAW "62"				WELL #:	1	RRCID -> 256302	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2506 -	2526
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCCREA HEIRS (LAKE SAND)				59145 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
MCCREA HEIRS				WELL #:	4	RRCID -> 125719	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3714 -	3725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCQUISTION (MARBLE FALLS)				59163 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.				427649								
WHITESIDE				WELL #:	2	RRCID -> 076143	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A	
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-		-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-
01	15 #	10	-0-	-5	-0-	10 2			N	-0-		-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13 2			N	-0-		-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-		-0-
WHITESIDE				WELL #:	1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A	
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-
01	15 #	10	-0-	-5	-0-	10 2			N	-0-		-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13 2			N	-0-		-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-		-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)			//CONT.//		59163 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.			//CONT.//		427649									
WHITESIDE			WELL #:		2 A	RRCID -> 182002	COMPL. DATE 02/30/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-		15 2			N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-		15 2			N	-0-			-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-		11 2			N	-0-			-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-		13 2			N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-		12 2			N	-0-			-0-
MCDANIEL (CONGL.)					59255 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.					381740									
FLETCHER			WELL #:		1	RRCID -> 105161	COMPL. DATE 09/10/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3974 - 3999				
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-		62 1	718 2		N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-		63 1	699 2		N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-		64 1	718 2		N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-		59 1	719 2		N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-		58 1	663 2		N	-0-			-0-
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-		57 1	733 2		N	-0-			-0-
MCFARLAND (JENNINGS)					59417 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WJH ENERGY, INC.					888225									
HERRING, V.			WELL #:		5	RRCID -> 100788	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH	1450	PERF. 1334 - 1344				
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5		5 2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9		4 2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6	-0-	6	15		6 2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	18		3 2			N	-0-			-0-
02	22 N	4	-0-	-18	-0-		4 2			N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2			N	-0-			-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.					945936									
WEST, F.			WELL #:		2	RRCID -> 073094	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A				
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 3			N	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-		417 3			N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 3			N	-0-			-0-
01	465 N	417	-0-	-48	-0-		417 3			N	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-		387 3			N	-0-			-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-		433 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CRAVENS		WELL #:		4	RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A					
M	0	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
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
PEVELER, M.		WELL #:		1	RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842					
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01		496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02		420 N	268	-0-	-152	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03		434 N	24	-0-	-410	-0-	24	3		N	-0-			-0-
CRAVENS		WELL #:		7	RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673					
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11		960 N	449	-0-	-511	-0-	449	3		N	-0-			-0-
12		558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3		N	-0-			-0-
01		527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3		N	-0-			-0-
02		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-			-0-
NELON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095					
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11		300 N	180	-0-	-120	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12		248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738					
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245					
10		775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3		N	-0-			-0-
11		810 N	622	-0-	-188	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12		775 N	629	-0-	-146	-0-	629	3		N	-0-			-0-
01		713 N	619	-0-	-94	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02		588 N	540	-0-	-48	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN) COOK, DAVID W. COOK "C"			59542 500 174327			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD						
			WELL #: 1			RRCID -> 092050			COMPL. DATE 01/05/1981			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER, OLLIE GARDNER, OLLIE			294515 WELL #: 1			RRCID -> 070901			COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP SANDERS "A"			302592 WELL #: 1			RRCID -> 092319			COMPL. DATE 01/20/1981			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922						
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 094088			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922						
10	837 N	73	-0-	-764	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					3
11	540 N	62	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					3
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					3

CLEVELAND			WELL #: 2			RRCID -> 102915			COMPL. DATE 09/22/1981			TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740						
10	744 N	84	-0-	-660	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					6
11	630 N	72	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					6
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					6
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					6
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					6
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					6

GRISSOM PRODUCTION GRISSOM			334880 WELL #: 1			RRCID -> 100787			COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
HILL CITY INJECTION, LLC				386385									
LUKER, GARY		WELL #:		1		RRCID -> 086273		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH		5273 PERF. 3312 - 3324	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
MCREYNOLDS, DOYSE COKER		WELL #:		556220 1		RRCID -> 121055		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 2588 - 2592	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. MCINTOSH D.		WELL #:		945936 1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 0 - 4380	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
MCINTOSH D.		WELL #:		2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH		5250 PERF. 4358 - 0	
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
MCINTOSH D.		WELL #:		3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH		5200 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NELSON, D.		WELL #:		1	RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH	5193	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH, L.				WELL #:	1	RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-

CRAVENS				WELL #:	5	RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH	4784	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-

WEST, F.				WELL #:	6	RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2904 - 3709		
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-

CRAVENS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 080365		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH	5136	PERF. 3790 - 3822		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATE, W.E.				WELL #:	1	RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4194 - 4207		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3942	- 3954			
M	0	ALLOW 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
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3				N	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3				N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3				N	-0-			-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3				N	-0-			-0-
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	273 3				N	-0-			-0-
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3				N	-0-			-0-
FRENCH		WELL #:		1	RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3910	- 4074			
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3				N	-0-			-0-
11		960 N	931	-0-	-29	-0-	931 3				N	-0-			-0-
12		992 N	954	-0-	-38	-0-	954 3				N	-0-			-0-
01		992 N	933	-0-	-59	-0-	933 3				N	-0-			-0-
02		868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3				N	-0-			-0-
*03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3				N	-0-			-0-
SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3215	- 3240			
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3				N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3				N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3				N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3				N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3				N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4220	- 4290			
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3				N	-0-			-0-
11		120 N	59	-0-	-61	-0-	59 3				N	-0-			-0-
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3				N	-0-			-0-
01		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3				N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3				N	-0-			-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-			-0-
MCLENNAN (MISS)		//CONT.//		59738 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
H.A.N. OPERATING INCORPORATED		//CONT.//		339763											
MASON, L. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3965	- 3969			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH	4456	PERF. 3994	- 4012			
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 2				N	-0-			-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171 2				N	-0-			-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162 2				N	-0-			-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198 2				N	-0-			-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140 2				N	-0-			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 2				N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)										60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BARNETT ENERGY, INC.										051290									
RAGSDALE										WELL #: 1		RRCID -> 077068		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3840 - 3864	
M	0	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		
10		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				63		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63		
EXPRO ENGINEERING, INC.										257082									
HEAVEN										WELL #: 1		RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4080 - 4088	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138		
MEEKER AND COMPANY, INC.										558961									
DOSE, O. E., -B- UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 017975		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 3869 - 3888	
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11		
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11		
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11		
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11		
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11		
03	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	
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53		
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53		
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53		
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53		
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53		
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53		
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/27/2007									
HILL, SALLIE										WELL #: 1U		RRCID -> 116304		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4138 - 4151	
10	496	N		220	-0-	-276	-0-		220	2		N	-0-				-0-		
11	240	N		151	-0-	-89	-0-		151	2		N	-0-				-0-		
12	465	N		187	-0-	-278	-0-		187	2		N	-0-				-0-		
01	217	N		88	-0-	-129	-0-		88	2		N	-0-				-0-		
02	164	N		164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-				-0-		
03	186	N		62	-0-	-124	-0-		62	2		N	-0-				-0-		
MINGUS OIL & GAS										569683									
MILLER, ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A	
10	470	N		470	-0-	-0-	-0-		470	2		N	-0-				-0-		
11	501	N		501	-0-	-0-	-0-		501	2		N	-0-				-0-		
12	498	X		498	-0-	-0-	-0-		498	2		N	-0-				-0-		
01	495	N		495	-0-	-0-	-0-		495	2		N	-0-				-0-		
02	499	N		499	-0-	-0-	-0-		499	2		N	-0-				-0-		
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) UPHAM OIL & GAS COMPANY BAILEY, G. C.				//CONT.// WELL #:		60255 200 878925 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 017978		CAPACITY COMPL. DATE 10/15/1962				CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	247	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MEEKER (CONGLOMERATE 4000) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, L.W.				WELL #:		60255 400 146225 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 077044		PRORATED COMPL. DATE 04/01/1978				CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542							
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
LESIKAR, L.W. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978				TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614							
10	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
11	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	-0-	413	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
12	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
01	465	N	175	-0-	-290	B	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
02	392	N	309	-0-	-83	B	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
*03	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
BRENTS, WALKER				WELL #:		1	RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979				TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925							
10	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	-0-	658	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	
11	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	-0-	510	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	
12	496	N	446	-0-	-50	B	-0-	-0-	446	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	
01	651	N	455	-0-	-196	B	-0-	-0-	455	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	
02	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	-0-	510	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-39	B	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	
03	434	N	395	-0-	-0-	B	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	
MEEKER AND COMPANY, INC. BOYD, A. F., UNIT 2				WELL #:		558961 1B	RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005							
10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	-0-	191	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
11	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
12	186	N	79	-0-	-107	B	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
01	186	N	62	-0-	-124	B	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
02	84	N	47	-0-	-37	B	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-47	B	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
03	93	N	46	-0-	-0-	B	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	
DOSS, O. E., -B-				WELL #:			RRCID -> 017982		COMPL. DATE 08/18/1959				TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004							
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	
PLUGGED AND ABANDONED							05/14/2007													

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
MEEKER AND COMPANY, INC.				//CONT.//	558961								
HILL, SALLIE				WELL #:	1L	RRCID ->	116305	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4221 -	4231
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	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
HARRISON-RUSSELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3988 -	0
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	6	1	43	3	Y	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	7	1	38	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	5	1	36	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	8	1	44	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	11	1	40	3	Y	-0-		-0-
NORMAN MARIE				WELL #:	1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 4158 -	0
10	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	64	1	431	3	Y	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	52	1	448	3	Y	-0-		-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	86	1	483	3	Y	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	61	1	413	3	Y	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	73	1	424	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	111	1	396	3	Y	-0-		-0-
BRENTS WALKER A UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4225 -	0
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	61	1	411	3	Y	-0-		44
11	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	43	1	375	3	Y	-0-		44
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	84	1	473	3	Y	-0-	3	47
						3	9						
01	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	67	1	457	3	Y	-0-		47
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	69	1	400	3	Y	-0-		47
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	118	1	420	3	Y	-0-		47
FONDREN ELMER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3837 -	0
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	49	1	330	3	Y	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	57	1	498	3	Y	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	69	1	390	3	Y	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	53	1	361	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	57	1	331	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	434 N	332	-0-	-102 B	-0-	73	1	259	3	Y	-0-		-0-
COLE A.V. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	061760	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 3842 -	0
10	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	21	1	138	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	13	1	111	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	14	1	80	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	12	1	79	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	12	1	67	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	19	1	68	3	Y	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	878925														
DAVIDSON, ERBY				WELL #:	1	RRCID -> 067896				COMPL. DATE 04/07/1976				TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM
0																			BALANCE
10	1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-		139	1			931	3	Y	-0-				-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-		105	1			910	3	Y	-0-				-0-
12	1085 N	1052	-0-	-0-	B	-33	B	158	1			894	3	Y	-0-				-0-
01	1085 N	1054	-0-	-0-	B	-31	B	136	1			918	3	Y	-0-				-0-
02	952 N	931	-0-	-0-	B	-21	B	137	1			794	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-		231	1			828	3	Y	-0-				-0-

BAILEY-MILLER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 069000				COMPL. DATE 10/13/1976				TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
03	T. A.	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					
10	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-

WISE EXPLORATION				932980															
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID -> 108446				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599					
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109						N	-0-						-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109						N	-0-						-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109						N	-0-						-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109						N	-0-						-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109															-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	109						N	-0-						-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523															
SIMMONS-RAMSEY				WELL #:	1	RRCID -> 077302				COMPL. DATE 05/30/1978				TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A					
10	426 N	426	-0-	-0-		-0-		426	3			N	-0-						73
11	450 N	402	-0-	-48		-0-		402	3			N	-0-						73
12	376 N	376	-0-	-0-		-0-		376	3			N	-0-						73
01	271 N	271	-0-	-0-		-0-		271	3			N	-0-						73
*02	27 N	27	-0-	-0-		-0-		27	3			N	-0-						73
03	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					
10	403 N	8	-0-	-395		-0-		8	3			N	-0-						-0-
11	35 N	35	-0-	-0-		-0-		35	3			N	-0-						-0-
12	27 N	27	-0-	-0-		-0-		27	3			N	-0-						-0-
01	75 N	75	-0-	-0-		-0-		75	3			N	-0-						-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-		-0-		14	3			N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
HILL OPERATING LLC 387979													
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2		N	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	2		N	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2		N	-0-		-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491													
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES J. T. A WELL #: 1 RRCID -> 060026 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372													
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-		20
11	90 N	51	-0-	-39	-0-		51	2		N	-0-		20
12	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	2		N	-0-		20
01	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	-0-		20
02	56 N	53	-0-	-3	-0-		53	2		N	-0-		20
03	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2		N	-0-		20

MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A													
10	93 N	54	-0-	-39	-0-		54	2		N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2		N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2		N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-		-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2		N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889													
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A													
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-		16	1	764	2	N	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-		13	1	463	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A													
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		91
11	1080 N	479	-0-	-601	-0-		15	1	464	2	N	-0-	91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		39	1	1850	2	N	-0-	91
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		29	1	1026	2	N	-0-	91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				//CONT.//	60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
OXXN					630579									
NETTLES				WELL #:	1	RRCID -> 061231	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 4135	-	0		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2		N	-0-			-0-	
11	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2		N	-0-			-0-	
12	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2		N	-0-			-0-	
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-	
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-	
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-	
LAYNE				WELL #:	1	RRCID -> 067162	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4392	-	0		
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-	
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-			-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-	
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
JONES "G"				WELL #:	1	RRCID -> 067288	COMPL. DATE 06/30/1976	TOTAL DEPTH	4562	PERF. N/A				
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			30	
11	750 N	450	-0-	-300	-0-	450	2		N	-0-			30	
12	899 N	477	-0-	-422	-0-	477	2		N	-0-			30	
01	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2		N	-0-			30	
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2		N	-0-			30	
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			30	
MOORE C. R.				WELL #:	1	RRCID -> 067995	COMPL. DATE 03/26/1976	TOTAL DEPTH	5879	PERF. N/A				
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-	
12	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-			-0-	
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2		N	-0-			-0-	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-	
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-	
MCCARTY				WELL #:	1	RRCID -> 068804	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH	5462	PERF. N/A				
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-	
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-	
12	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	2		N	-0-			-0-	
01	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	2		N	-0-			-0-	
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-	
MCDANIEL				WELL #:	1	RRCID -> 070902	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH	5595	PERF. N/A				
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-			-0-	
SCHUTTS				WELL #:	1 C	RRCID -> 073206	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
OXXN				//CONT.//		630579											
PLUMLEE "A"				WELL #:		1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4057 - 4192			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-		-0-		259	2		N	-0-		-0-	
11	240	N	209	-0-	-31	-0-		-0-		209	2		N	-0-		-0-	
12	248	N	224	-0-	-24	-0-		-0-		224	2		N	-0-		-0-	
01	248	N	209	-0-	-39	-0-		-0-		209	2		N	-0-		-0-	
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-		-0-		197	2		N	-0-		-0-	
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-		-0-		243	2		N	-0-		-0-	

POPE				WELL #:		1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4146 - 4257			
10	2728	X	2690	-0-	-38	-0-		-0-		2690	2		N	-0-		-0-	
11	2640	N	2193	-0-	-447	-0-		-0-		2193	2		N	-0-		-0-	
12	2728	N	2396	-0-	-332	-0-		-0-		2396	2		N	-0-		-0-	
01	2697	N	2259	-0-	-438	-0-		-0-		2259	2		N	-0-		-0-	
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-		-0-		2159	2		N	-0-		-0-	
03	2387	N	2375	-0-	-12	-0-		-0-		2375	2		N	-0-		-0-	

SABRE OPERATING, INC.				742261													
HASTINGS				WELL #:		1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A			
10	93	N	80	-0-	-13	-0-		-0-		80	2		N	-0-		-0-	
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-		-0-		65	2		N	-0-		-0-	
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-		-0-		55	2		N	-0-		-0-	
01	93	N	90	-0-	-3	-0-		-0-		90	2		N	-0-		-0-	
02	56	N	48	-0-	-8	-0-		-0-		48	2		N	-0-		-0-	
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-		-0-		104	2		N	-0-		-0-	

TARPON OIL COMPANY				836180													
SMITH BERRY				WELL #:		1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130		PERF. N/A			
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-		-0-		3512	2		N	-0-		3	
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-		-0-		3500	2		N	-0-		3	
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-		-0-		3688	2		N	-0-		3	
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-		-0-		2884	3	2	9	N	2	5	
*02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-		-0-		3233	3			N	-0-	5	
*03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		-0-						N	NO RPT	5	

SMITH STARK				WELL #:		1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4324 - 0			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	

SMITH, BERRY 'A'				WELL #:		2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091		PERF. 4906 - 4918			
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-		-0-		2282	2	52	9	N	47	240	
11	2190	N	1477	-0-	-713	-0-		-0-		1446	2	31	9	N	28	268	
12	1953	N	1499	-0-	-454	-0-		-0-		1459	2	40	9	N	36	304	
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-		-0-		33	3	39	9	N	35	158	
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-		-0-		482	3	29	9	N	26	184	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	184	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) BORDERLINE OPERATING CORP. BROOM				60255 420 082999		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER								
				WELL #:	1	RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL	DEPTH	5223	PERF.	N/A						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	279	N	222	-0-	-57	B	-0-			222 1			N	-0-					-0-	
11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-			130 1			N	-0-					-0-	
12	155	N	127	-0-	-28	B	-0-			127 1			N	-0-					-0-	
01	217	N	150	-0-	-67	B	-0-			150 1			N	-0-					-0-	
*02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-			114 3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
DALLAS PRODUCTION, INC. JONES-B-				197690																
				WELL #:	1	RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL	DEPTH	5423	PERF.	4810	-	5128				
10	3038		1418	-0-	-1620	B	4578		62	1	1356	3	N	-0-					196	
11	2940		1394	-0-	-1546	B	3032		60	1	1278	3	N	51					247	
									56	9										
12	3038		1507	-0-	-1531	B	1501		1507	3			N	-0-					247	
01	2945	N	1444	-0-	-1501	B	-0-		1444	3			N	-0-					247	
02	1288	N	1213	-0-	-75	B	-0-		208	1	1005	3	N	-0-					247	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	1519		1516	-0-	-3	B	-3		224	1	1292	3	N	-0-					247	
KEC ENTERPRISES, INC. GRUBB				448461																
				WELL #:	1	RRCID -> 063698		COMPL. DATE 07/10/1975		TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	N/A						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
DODSON				WELL #:		1	RRCID -> 067245		COMPL. DATE 03/08/1976		TOTAL	DEPTH	5785	PERF.	N/A					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
OWL CREEK OPERATING CO., INC. HARRIS "C"				629889																
				WELL #:	1	RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL	DEPTH	5586	PERF.	N/A						
10	1240	N	288	-0-	-952	B	-0-		10	1	278	2	N	-0-					27	
11	840	N	239	-0-	-601	B	-0-		7	1	232	2	N	-0-					27	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27	
01	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-		16	1	773	2	N	-0-					27	
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-		11	1	391	2	N	-0-					27	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					27	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN					630579								
JONES-D-					WELL #:	1	RRCID -> 057815	COMPL. DATE 09/16/1973	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378	-	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1054 N	897	-0-	-157 B	-0-	897 2	-0-	897 2	N	-0-			64
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2	-0-	1093 2	N	-0-			64
12	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	-0-	1193 2	N	-0-			64
01	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	-0-	1027 2	N	-0-			64
02	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 2	-0-	1042 2	N	-0-			64
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	1178 N	1027	-0-	-151 B	-0-	1027 2	-0-	1027 2	N	-0-			64
DOW													
				WELL #:	1	RRCID -> 061221	COMPL. DATE 05/01/1974	TOTAL DEPTH	4900	PERF. N/A			
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	-0-	671 2	N	-0-			13
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	-0-	456 2	N	-0-			13
12	465 N	343	-0-	-122 B	-0-	343 2	-0-	343 2	N	-0-			13
01	465 N	15	-0-	-450 B	-0-	15 2	-0-	15 2	N	-0-			13
02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	-0-	432 2	N	-0-			13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
*03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	-0-	800 2	N	-0-			13
CLINTON													
				WELL #:	1	RRCID -> 066187	COMPL. DATE 01/21/1976	TOTAL DEPTH	5255	PERF. 4732	-	0	
10	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 2	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 2	-0-	1130 2	N	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	-0-	1099 2	N	-0-			-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 2	-0-	1063 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
*03	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
WALDEN													
				WELL #:	1	RRCID -> 067165	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF. N/A			
10	961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936 2	-0-	936 2	N	-0-			-0-
11	840 N	725	-0-	-115 B	-0-	725 2	-0-	725 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	519	-0-	-535 B	-0-	519 2	-0-	519 2	N	-0-			-0-
01	930 N	602	-0-	-328 B	-0-	602 2	-0-	602 2	N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	-0-	699 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
*03	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309 2	-0-	2309 2	N	-0-			-0-
SCHUTTS													
				WELL #:	1 T	RRCID -> 068393	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A			
10	682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637 2	-0-	637 2	N	-0-			-0-
11	660 N	591	-0-	-69 B	-0-	591 2	-0-	591 2	N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	-0-	637 2	N	-0-			-0-
01	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557 2	-0-	557 2	N	-0-			-0-
02	560 N	547	-0-	-13 B	-0-	547 2	-0-	547 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	651 N	548	-0-	-103 B	-0-	548 2	-0-	548 2	N	-0-			-0-
POPE, WILLIAM H.													
				WELL #:	671431	RRCID -> 107499	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5691	-	5770	
	POPE "C"				1								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
RWA, LLC					687608								
FARMER B. J.					WELL #:	1	RRCID ->	060231	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	899 N	686	-0-	-213 B	-0-	108 1	578 3	N	-0-				-0-
11	780 N	767	-0-	-13 B	-0-	130 1	637 3	N	-0-				-0-
12	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	147 1	804 3	N	-0-				-0-
01	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	127 1	705 3	N	-0-				-0-
02	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	112 1	744 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
MURRAY L.D.					WELL #:	1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	45 1	245 3	N	-0-				-0-
11	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	31 1	148 3	N	-0-				-0-
12	403 N	253	-0-	-150 B	-0-	39 1	214 3	N	-0-				-0-
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	44 1	245 3	N	-0-				-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	37 1	244 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
DALLAS, G.W.					WELL #:	1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 - 4762
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	47 1	255 3	N	-0-				-0-
11	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	39 1	187 3	N	-0-				-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	43 1	237 3	N	-0-				-0-
01	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	41 1	227 3	N	-0-				-0-
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	37 1	248 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	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
10	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2		N	-0-				22
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-				22
12	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	239 2		N	-0-				22
01	279 N	64	-0-	-215 B	-0-	64 2		N	-0-				22
02	308 N	242	-0-	-66 B	-0-	242 2		N	-0-				22
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2		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
10	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	15 1	104 3	Y	-0-				-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	13 1	111 3	Y	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	19 1	105 3	Y	-0-				-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	16 1	107 3	Y	-0-				-0-
02	112 N	93	-0-	-19 B	-0-	14 1	79 3	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	20 1	72 3	Y	-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)														CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY																					
BAILEY, G. C. -A-																					
WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A																					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
10	186 N	49	-0-	-137 B	-0-	6 1	43 3	Y		Y	-0-			91							
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	24 1	212 3	Y		Y	-0-			91							
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	34 1	191 3	Y		Y	-0-			91							
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	19 1	132 3	Y		Y	18			109							
						20 9															
02	224 N	76	-0-	-148 B	-0-	11 1	65 3	Y		Y	-0-			109							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	217 N	40	-0-	-177 B	-0-	9 1	31 3	Y		Y	-0-			109							
WALKER BRENTS -A-														WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302							
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	22 1	144 3	Y		Y	-0-			-0-							
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	18 1	154 3	Y		Y	-0-			-0-							
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	35 1	198 3	Y		Y	-0-			-0-							
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	21 1	142 3	Y		Y	-0-			-0-							
02	168 N	102	-0-	-66 B	-0-	15 1	87 3	Y		Y	-0-			-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	248 N	158	-0-	-90 B	-0-	35 1	123 3	Y		Y	-0-			-0-							
MEEKER (CONGLOMERATE 4950)														CAPACITY				CNTY: PARKER			
EOG RESOURCES, INC.																					
DOSS														WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968							
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2				N	-0-			31							
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2				N	-0-			31							
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2				N	-0-			31							
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2				N	-0-			31							
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2				N	-0-			31							
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2				N	-0-			31							
XPLORE OPERATING, LLC														946023				CNTY: PARKER			
HILL TRUST														WELL #: 1 RRCID -> 160149 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018							
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2014 - PLUGGED 10/10/14																					
MEEKER (CONGL. 5100)														EXEMPT				CNTY: PARKER			
WISE EXPLORATION																					
PHILLIPS "C"														WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174							
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2				N	-0-			-0-							
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2				N	-0-			-0-							
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				N	-0-			-0-							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-							
MEEKER (STRAWN 2400)														CAPACITY				CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.																					
PHILLIPS "B"														WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A							
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	23 1	266 3	N		N	-0-			97							
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3				N	-0-			97							
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3				N	-0-			97							
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3				N	-0-			97							
02	504 N	279	-0-	-225	-0-	279 3				N	-0-			97							
03	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 3				N	-0-			97							

MEEKER (1500)				60255 778				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491															
BROWN ELIZABETH				WELL #: 1 C				RRCID -> 059452				COMPL. DATE 08/19/1974				TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-			103 2			N	-0-						-0-	
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-			113 2			N	-0-						-0-	
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-			46 2			N	-0-						-0-	
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-			175 2			N	-0-						-0-	
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-			186 2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-			108 2			N	-0-						-0-	
JONES J.T.				WELL #: 1				RRCID -> 061947				COMPL. DATE 04/17/1975				TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A			
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-			112 2			N	-0-						-0-	
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-			100 2			N	-0-						-0-	
12	124 N	92	-0-	-32 B	-0-			92 2			N	-0-						-0-	
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-			113 2			N	-0-						-0-	
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-			115 2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-			134 2			N	-0-						-0-	
POWELL C.J.				WELL #: 2				RRCID -> 064296				COMPL. DATE 12/02/1975				TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A			
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-			93 2			N	-0-						176	
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-			83 2			N	-0-						176	
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-			34 2			N	-0-						176	
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-			74 2			N	-0-						176	
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-			93 2			N	-0-						176	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-			75 2			N	-0-						176	
SABRE OPERATING, INC.				742261															
HASTINGS				WELL #: 1 C				RRCID -> 060232				COMPL. DATE 02/18/1973				TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
MEEKER (1700)				60255 784				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACK			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491															
POWELL, C. J.				WELL #: 3				RRCID -> 146341				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624			
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

MEEKER (1900)			60255 790			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491															
POWELL C. J.			WELL #: 1			RRCID -> 063315			COMPL. DATE 08/21/1975			TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A						
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		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE		BALANCE	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-					-0-	
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2				N	-0-					-0-	
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2				N	-0-					-0-	
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2				N	-0-					-0-	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-					-0-	
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	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						
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2				Y	-0-					21	
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2				Y	-0-					21	
12	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2				Y	-0-					21	
01	1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1345	2				Y	-0-					21	
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2				Y	-0-					21	
03	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2				Y	-0-					21	
MEXIA CREEK (CONGL)			60925 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190															
GRIGGS, R.L.			WELL #: 12			RRCID -> 128937			COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4171 - 4175						
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-					-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
*01	16 N	-0-	-0-	-16	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2015 - P/A 01-17-2015																		
GRIGGS, R.L.			WELL #: 13			RRCID -> 128938			COMPL. DATE 01/28/1982			TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274						
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3				N	-0-					-0-	
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3				N	-0-					-0-	
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3				N	-0-					-0-	
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3				N	-0-					-0-	
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3				N	-0-					-0-	
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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						
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2				N	-0-					-0-	
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2				N	-0-					-0-	
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2				N	-0-					-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-					-0-	
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183	2				N	-0-					-0-	
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					-0-	
MIDDLE CREEK (CONGL.)			61043 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
SABLE OPERATING COMPANY			742236															
STEPHEN, PAUL			WELL #: 2			RRCID -> 121231			COMPL. DATE 01/29/1986			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374						
10	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3				Y	-0-					-0-	
11	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3				Y	-0-					-0-	
12	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3				Y	-0-					-0-	
*01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	128	3			1 9	Y	1		1 1			-0-	
02	DLQ G-10	150	-0-	150 B	150	150	3				Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	150						Y	NO RPT					-0-	

MIDDLE CREEK (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
SABLE OPERATING COMPANY															
STEPHEN, PAUL															
WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WOODWARD TRUST #1															
WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501															
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	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															
10	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
12	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY															
LIVINGSTON															
WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624															
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #:		3 L	RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3753 -	3767
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5	RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3370 -	3374
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2	N	-0-		401
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2	N	-0-		401
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2	N	-0-		401
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		401
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	3	N	-0-		-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3538 -	3552
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 -	3680
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125												
FLUEGGE		WELL #:		5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH		4007 PERF. 3396 - 3408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE		
10	62 N	11	-0-	-51	-0-			11 2			N	-0-				-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-				-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 2			N	-0-				-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23 2			N	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965												
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:		1		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH		4339 PERF. 3860 - 3864		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-				33
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-				33
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-				33
01	93 N	64	-0-	-29	-0-			64 2			N	-0-				33
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-				33
03	93 N	85	-0-	-8	-0-			85 2			N	-0-				33
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:		2		RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH		3975 PERF. 3882 - 3890		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
RITCHIE 37 -A-				WELL #:		6		RRCID -> 228803		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH		4126 PERF. 3776 - 3946		
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-			592 2	42 9	N	38					77
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-			935 2	32 9	N	29	82 1				24
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-			890 2	78 9	N	71	81 1				14
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-			743 2	44 9	N	40					54
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-			771 2	22 9	N	20					74
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-			918 2	19 9	N	17					91
RITCHIE-37-C				WELL #:		7		RRCID -> 237653		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH		4015 PERF. 3850 - 3858		
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-			592 2			N	-0-				107
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-			935 2			N	-0-	84 1			23
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-			890 2	78 9	N	71	80 1				14
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-			743 2	44 9	N	40					54
02	868 N	792	-0-	-76	-0-			771 2	21 9	N	19					73
03	961 N	937	-0-	-24	-0-			918 2	19 9	N	17					90
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				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		384					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		384					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		384					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		384					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		384					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		384					-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-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	
10	43 X	43	-0-	-0-		-0-	43 2				-0-
11	40 X	40	-0-	-0-		-0-	40 2				-0-
12	40 X	40	-0-	-0-		-0-	40 2				-0-
01	40 X	40	-0-	-0-		-0-	40 2				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
GILBERT W2		WELL #:		2W	RRCID -> 185650	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH	657	PERF.	633 - 657	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
GILBERT W13		WELL #:		16W	RRCID -> 186246	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH	700	PERF.	661 - 700	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
GILBERT W813		WELL #:		813W	RRCID -> 189453	COMPL. DATE 06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622 - 656	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 - 573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
11	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	308 N	206	-0-	-102	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2		N	-0-			-0-
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
TARPON OIL COMPANY				836180									
LEATHERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 037489		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4054 - 4068	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	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	
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
TARPOON OIL COMPANY //CONT.// 836180														
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-				-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-
12	961 N	614	-0-	-347	-0-	614	2		N	-0-				-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-				-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
THURMAN DRILLING, INC. 858771														
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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														
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	168	1	377	3	N	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	174	1	384	3	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	132	1	399	3	N	-0-			-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	132	1	368	3	N	-0-			-0-
02	532 N	407	-0-	-125	-0-	102	1	305	3	N	-0-			-0-
03	527 N	452	-0-	-75	-0-	108	1	344	3	N	-0-			-0-
RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A														
10	2821 X	2593	-0-	-228	-0-	157	1	2436	3	N	-0-			-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	173	1	2777	3	N	-0-			-0-
12	2821 X	186	-0-	-2635	-0-	186	1			N	-0-			-0-
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	172	1	2898	3	N	-0-			-0-
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	159	1	2482	3	N	-0-			-0-
*03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	185	1	2977	3	N	-0-			-0-
WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690						
SIKES-GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 065749		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	150	1	388	3	26
11	630 N	492	-0-	-138	-0-	144	1	348	3	26
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	144	1	426	3	26
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	138	1	423	3	26
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	138	1	297	3	26
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	114	1	350	3	26
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A	
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	329	1	1627	3	164
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	332	1	1552	3	164
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	304	1	1564	3	164
01	1550 N	919	-0-	-631	-0-	184	1	735	3	164
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	279	1	1162	3	164
03	1550 N	989	-0-	-561	-0-	248	1	741	3	32
HERZFELD FABRICATORS INC.		WELL #:		381590	RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406	
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	2	-0-
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	33	1	312	2	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	-0-
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442	
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	759	2	218
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	71	1	665	2	218
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	74	1	695	2	218
01	837 N	743	-0-	-94	-0-	73	1	670	2	218
*02	700 N	588	-0-	-112	-0-	60	1	528	2	218
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	82	1	753	2	218
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID -> 066481		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MINERAL WELLS (CADD0)		WELL #:		61842 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.		WELL #:		082999						
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID -> 212277		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503	
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-
11	997 N	997	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
12	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3		N	-0-
01	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-
*02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
ARNOT OIL COMPANY, LLC															
LANDRETH															
WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-	
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-			-0-	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-	
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-	
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION														CNTY: PALO PINTO	
WARREN															
WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424															
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			15	
11	840 N	635	-0-	-205	-0-	635	2			N	-0-			15	
12	837 N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-			15	
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			15	
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			15	
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			15	
MINERAL WELLS (CONGL 4540)														CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.															
TURKEY CREEK															
WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432															
10	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-			114	
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			114	
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			114	
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			114	
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			114	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114	
BRIGADIER OPERATING, LLC														CNTY: PALO PINTO	
PUTNAM															
WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)														CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.															
D C - S															
WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810															
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
D C - S														CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772															
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-			-0-	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-	
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-						-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-						-0-	
12		248 N	114	-0-	-134	-0-	24	1	90	3	Y	-0-								-0-	
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	52	1	118	3	Y	-0-								-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	Y	-0-								-0-	
03		124 N	18	-0-	-106	-0-	5	1	13	3	Y	-0-								-0-	

CHASTAIN										WELL #:	1	RRCID ->	099124	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	4446	PERF.	2291	-	2574
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-								-0-	
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-								-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	Y	-0-								-0-	
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	28	1	64	3	Y	-0-								-0-	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	3	Y	-0-								-0-	
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	3	Y	-0-								-0-	

PARKS-GILBERT										WELL #:	2	RRCID ->	109106	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2380	-	2385
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	59	1	391	3	Y	-0-								-0-	
11		450 N	422	-0-	-28	-0-	51	1	371	3	Y	-0-								-0-	
12		465 N	443	-0-	-22	-0-	94	1	349	3	Y	-0-								-0-	
01		465 N	380	-0-	-85	-0-	117	1	263	3	Y	-0-								-0-	
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	121	1	254	3	Y	-0-								-0-	
03		434 N	421	-0-	-13	-0-	127	1	294	3	Y	-0-								-0-	

PARKS-GILBERT										WELL #:	3	RRCID ->	111953	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2174	-	2199
10		310 N	274	-0-	-36	-0-	36	1	238	3	Y	-0-								-0-	
11		300 N	210	-0-	-90	-0-	25	1	185	3	Y	-0-								-0-	
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	283	1	1048	3	Y	-0-								-0-	
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	367	1	825	3	Y	-0-								-0-	
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	373	1	785	3	Y	-0-								-0-	
*03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	370	1	859	3	Y	-0-								-0-	

WHARTON, HERMAN										WELL #:	2	RRCID ->	113137	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205	-	2750
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

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
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-							30	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-							30	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-							30	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-							30	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-							30	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-							30	

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)				61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690												
WILLOUGHBY				WELL #:		1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 3121 - 0		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	478	-0-	-18 B	-0-		48 1	430 3	N		-0-					-0-
11	480 N	444	-0-	-36 B	-0-		46 1	398 3	N		-0-					-0-
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-		59 1	402 3	N		-0-					-0-
01	465 N	422	-0-	-43 B	-0-		64 1	358 3	N		-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-		76 1	374 3	N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-		84 1	457 3	N		-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
WARREN, J.				WELL #:		1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 2808 - 2815		
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-		84 3		N		-0-					-0-
11	120 N	83	-0-	-37 B	-0-		83 3		N		-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-		83 3		N		-0-					-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-		565 3		N		-0-					-0-
02	84 N	49	-0-	-35 B	-0-		49 3		N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	93 N	41	-0-	-52 B	-0-		41 3		N		-0-					-0-
MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER)				61842 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690												
WOODS -A-				WELL #:		1 C		RRCID -> 063513		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 4555		PERF. 2632 - 0		
10	837 N	721	-0-	-116	-0-		102 1	619 3	N		-0-					-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-		96 1	551 3	N		-0-					-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-		121 1	783 3	N		-0-					-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		172 1	942 3	N		-0-					-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-		94 1	483 3	N		-0-					-0-
03	899 N	541	-0-	-358	-0-		109 1	432 3	N		-0-					-0-
MINERAL WELLS (STRAWN 1800)				61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
TRUST OIL CO.				872124												
WILLINGHAM				WELL #:		1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332		PERF. 1826 - 1840		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
MINERAL WELLS (STRAWN 2600)				61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION				637407												
WILSON, F.W.				WELL #:		1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2562 - 2572		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)				61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BFT OPERATING, L.L.C.				068493											
LLOYD, B. M.				WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 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
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
BLAIR				WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 4312 - 4320			
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	-0-	102	1	919	3	N	-0-			-0-
11	930 N	754	-0-	-176	-0-	-0-	79	1	675	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	987	-0-	-98	-0-	-0-	126	1	861	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	797	-0-	-226	-0-	-0-	122	1	675	3	N	-0-			-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	720	3	N	-0-			-0-
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	956	3	N	-0-			-0-
GIBSON				WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 3994 - 4005			
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	1578	3	N	-0-			17
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	1399	3	N	-0-			17
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1459	3	N	-0-			17
01	1829 N	1504	-0-	-325	-0-	-0-	233	1	1271	3	N	-0-			17
02	1540 N	1262	-0-	-278	-0-	-0-	122	1	1140	3	N	-0-			17
03	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	-0-	327	1	1299	3	N	-0-			17
FIREWATER				WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4405 - 4421			
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1037	3	N	-0-			107
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	-0-	96	1	823	3	N	2			109
							2	9							
12	1209 N	629	-0-	-580	-0-	-0-	80	1	549	3	N	-0-			109
01	1147 N	440	-0-	-707	-0-	-0-	67	1	373	3	N	-0-			109
02	868 N	107	-0-	-761	-0-	-0-	21	1	54	3	N	29			138
							32	9							
03	620 N	108	-0-	-512	-0-	-0-	25	1	83	3	N	-0-			138
DIKE				WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4504 - 4510			
10	899 N	836	-0-	-63	-0-	-0-	83	1	753	3	N	-0-			60
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	709	3	N	-0-			60
12	806 N	609	-0-	-197	-0-	-0-	78	1	531	3	N	-0-			60
01	837 N	240	-0-	-597	-0-	-0-	37	1	203	3	N	-0-			60
02	728 N	249	-0-	-479	-0-	-0-	42	1	207	3	N	-0-			60
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	524	3	N	-0-			60
HERZFELD FABRICATORS INC.				381590											
DECKER, R.W. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 4371 - 4387			
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	-0-	44	1	429	2	N	-0-			-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	-0-	49	1	452	2	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	499	2	N	-0-			-0-
*02	476 N	367	-0-	-109	-0-	-0-	37	1	330	2	N	-0-			-0-
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	-0-	44	1	412	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAGLEY, E.F."C"										WELL #:	2	RRCID -> 088820	COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4232 - 4237		
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	-0-	573	3			N	-0-						18	
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-						18	
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-						18	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-						18	
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-						18	
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-						18	
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741									
GRAND BERRY										WELL #:	2	RRCID -> 129835	COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4046 - 4056		
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-						2	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-						2	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-						2	
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	2			N	-0-						2	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-						2	
03	310 N	197	-0-	-113	-0-	-0-	197	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		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-						-0-	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-						-0-	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-						-0-	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271	2			N	-0-						-0-	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-						-0-	
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	-0-	207	2			N	-0-						-0-	
HART RANCH										WELL #:	8691	RRCID -> 081355	COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4410 - 4431		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-						-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-						-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-						-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-						-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-						-0-	
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-						-0-	
HART RANCH										WELL #:	8741	RRCID -> 081596	COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH	4817	PERF. 4424 - 4427		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-						-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-						-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-						-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-						-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-						-0-	
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776									
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2	N	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668									
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456									
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2	N	-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-
TARPON OIL & GAS CO. 836178									
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260									
10	4154 X	219	-0-	-3935	-0-	219	2	N	49
11	4020 X	2315	-0-	-1705	-0-	2315	2	N	49
12	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2387	2	N	94
01	1457 X	1412	-0-	-45	-0-	1412	3	N	94
02	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	3	N	94
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	242			N	94
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964									
FARMER, C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354									
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)												61844 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
HERZFELD FABRICATORS INC.												381590															
DECKER, R. W. "C"												WELL #: 1				RRCID -> 114291				COMPL. DATE 12/20/1984				TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92 1			878 2	N	-0-					-0-						
11		810 N	771	-0-	-39	-0-	-0-	-0-			75 1			696 2	N	-0-					-0-						
12		992 N	798	-0-	-194	-0-	-0-	-0-			76 1			722 2	N	-0-					-0-						
01		961 N	758	-0-	-203	-0-	-0-	-0-			75 1			683 2	N	-0-					-0-						
*02		728 N	647	-0-	-81	-0-	-0-	-0-			66 1			581 2	N	-0-					-0-						
03		806 N	717	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			69 1			648 2	N	-0-					-0-						
SPEARS, J. L. "A"												WELL #: 1				RRCID -> 120971				COMPL. DATE 04/10/1986				TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432			
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50 1			485 2	N	-0-					-0-						
11		540 N	461	-0-	-79	-0-	-0-	-0-			45 1			416 2	N	-0-					-0-						
12		527 N	479	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			46 1			433 2	N	-0-					-0-						
01		527 N	480	-0-	-47	-0-	-0-	-0-			47 1			433 2	N	-0-					-0-						
*02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1			378 2	N	-0-					-0-						
*03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47 1			441 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			
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			793 2				N	-0-					-0-						
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			982 2				N	-0-					-0-						
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			940 2				N	-0-					-0-						
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			883 2				N	-0-					-0-						
*02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			689 2				N	-0-					-0-						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
LEXGAS, INC.												500222															
HART 866												WELL #: 2				RRCID -> 096121				COMPL. DATE 10/25/1981				TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150			
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114 2				N	-0-					-0-						
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			110 2				N	-0-					-0-						
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			109 2				N	-0-					-0-						
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			110 2				N	-0-					-0-						
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			106 2				N	-0-					-0-						
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			109 2				N	-0-					-0-						
NEWARK E&P OPERATING, LLC												606167															
KEECHI												WELL #: 1D				RRCID -> 270762				COMPL. DATE 07/11/2013				TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
TERVITA, LLC												844072															
LEWALLEN												WELL #: 1DW				RRCID -> 224594				COMPL. DATE 10/26/2006				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
BIG HART				WELL #:		1	RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH		3250 PERF. 3110		- 3117	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION				637407												
HART RANCH 2515				WELL #:		1	RRCID -> 115729		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2866		- 2938	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2015 - P/A 01-12-2015																
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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DYMENT				WELL #:		1 T	RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH		4695 PERF. 4336		- 4352	
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)				61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HILL OPERATING LLC				387979												
J. WITHERS UNIT I				WELL #:		1	RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH		4368 PERF. 1362		- 1380	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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													
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419													
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352													
M	ALLOW	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
VORTT EXPLORATION COMPANY, INC. 887500													
BAUM UNIT IV WELL #: 1 RRCID -> 103386 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1354 - 1366													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999													
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211													
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186													
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-	-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-	-0-
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-	-0-
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-	-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-	-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489													
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225													
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-	-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-	-0-
12	868	N	574	-0-	-294	-0-	574	3			N	-0-	-0-
01	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	3			N	-0-	-0-
02	868	N	188	-0-	-680	-0-	188	3			N	-0-	-0-
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-	-0-
HILL OPERATING LLC 387979													
BUCHANAN, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090673 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4284 - 4290													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4000)														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC														
WIGGINGTON														
61848 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
882575														
WELL #: 1					RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4140)														
HILL OPERATING LLC														
MCCLURE, PARKER														
61848 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
387979														
WELL #: 1					RRCID -> 100261 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC														
WELCH														
786419														
WELL #: 2					RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
HICKMAN, MELISSA														
61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
197690														
WELL #: 4					RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240									
10	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3557	3	8	9	N	7		64
11	3870	X	3010	-0-	-860	-0-	2999	3	11	9	N	10		74
12	3782	X	2976	-0-	-806	-0-	2972	3	4	9	N	4		78
01	3565	X	2994	-0-	-571	-0-	2977	3	17	9	N	15		93
02	3220	X	2718	-0-	-502	-0-	2695	3	23	9	N	21		114
03	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	2993	3	4	9	N	4		118

MCCLURE, J.D. TRUST														
MCCLURE														
540704														
WELL #: 1					RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PROCO OPERATING CO., INC.														
HART RANCH														
679595														
WELL #: 1					RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	70	1	130	2	N	-0-		-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	88	1	154	2	N	-0-		-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	76	1	144	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD, J. G. WELL #: RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	40	1	254	2	N	-0-					-0-
11	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	40	1	202	2	N	-0-					-0-
12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	40	1	235	2	N	-0-					-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	40	1	223	2	N	-0-					-0-
02	224 N	223	-0-	-1 B	-0-	40	1	183	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	40	1	237	2	N	-0-					-0-

PALO CROSS, LLC 637384
MOORE, H. WELL #: RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-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

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

MURPHY STONE UNIT II WELL #: RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	132	-0-	-147	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-	-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-	-0-
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231												
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	11	1	251	3	N	-0-	-0-
11	270 N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-	-0-
12	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-	-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-	-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	-0-
MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868												
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	3	N	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	N	-0-	-0-
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	50	1	274	3	N	-0-	-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	54	1	288	3	N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	80	1	271	3	N	-0-	-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	48	1	217	3	N	-0-	-0-
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	3	N	-0-	-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	N	-0-	-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
01	T. A.	2	-0-	-42	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-	-0-
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
REDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC REESE, KAYLER													61848 835 179256		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1													RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	2			N	-0-					-0-					
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	2			N	-0-					-0-					
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-					-0-					
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2			N	-0-					-0-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) BORDERLINE OPERATING CORP. BROGDON													61848 840 082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1													RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596			
10	465 N	444	-0-	-21	-0-		444	2			N	-0-					-0-					
11	510 N	427	-0-	-83	-0-		427	2			N	-0-					-0-					
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2			N	-0-					-0-					
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-					
02	392 N	352	-0-	-40	-0-		352	3			N	-0-					-0-					
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					-0-					
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC HUBERT													179256		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852	
WELL #: 1													RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852			
10	341 N	228	-0-	-113	-0-		228	2			N	-0-					-0-					
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-					-0-					
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-					-0-					
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-					-0-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC BARNES													61848 860 179256		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1													RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3714 - 3734			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
DALLAS PRODUCTION, INC. JENKINS, LEON UNIT 1													197690		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3691 - 3706	
WELL #: 1 C													RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3691 - 3706			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								N	NO RPT				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								

TOMERLIN "B"														WELL #:		2		RRCID -> 107042		COMPL. DATE 07/25/1983		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 3705 - 3739			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								N	NO RPT				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								

GO OIL CORP. KALINA														311420		WELL #:		1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. N/A	
10	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	-0-	517	2					N	-0-				72								
11	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	-0-	486	2					N	-0-				72								
12	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	-0-	521	2					N	-0-				72								
01	527 N	487	-0-	-40	B	-0-	-0-	487	2					N	-0-				72								
*02	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	-0-	437	2					N	-0-				72								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								N	NO RPT				72								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				72								

LAFFOON FARM CASADOR "A"														481009		WELL #:		2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3714 - 3738	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								N	NO RPT				-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-								

UPHAM OIL & GAS COMPANY MEPCO-ELECTRA														878925		WELL #:		1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3783 - 3790	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								Y	-0-				-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								

AIRPORT														WELL #:		2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632		PERF. 3751 - 3790			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	-0-				-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-								Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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	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
10	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	114 1	120 3	Y	1					9
11	270 N	198	-0-	-72 B	-0-	82 1	116 3	Y	-0-					9
12	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	96 1	95 3	Y	-0-					9
01	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	124 1	56 3	Y	-0-					9
02	196 N	168	-0-	-28 B	-0-	88 1	80 3	Y	-0-					9
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	100 1	91 3	Y	-0-					9
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN L0) 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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-					-0-
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-					-0-
*03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-					-0-
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999														
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849														
10	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 3		N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-					-0-
03	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														
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 2	3 9	N	-0-	3				3
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-					3
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	530 2	13 9	N	-0-	12				15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					15
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441														
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-					6
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-					6
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-					6
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					6
03	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														
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	50 1	182 3	N	-0-					-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	33 1	187 3	N	-0-					-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	33 1	179 3	N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	34 1	179 3	N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*03	116 X	116	-0-	-0-	-0-	21 1	95 3	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) //CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	221	-0-	-0-	-58	-0-	9	1	212	3	N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814															
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	338	3	N	-0-			-0-
11	390 N	380	-0-	-0-	-10	-0-	57	1	323	3	N	-0-			-0-
12	403 N	370	-0-	-0-	-33	-0-	57	1	313	3	N	-0-			-0-
01	434 N	366	-0-	-0-	-68	-0-	58	1	308	3	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	312	3	N	-0-			-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	368	3	N	-0-			-0-

MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840															
10	93 N	56	-0-	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826															
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	519	3	N	-0-			3
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	534	3	N	-0-			3
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	537	3	N	-0-			3
01	620 N	617	-0-	-0-	-3	-0-	98	1	519	3	N	-0-			3
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	465	3	N	-0-			3
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	508	3	N	-0-			3

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) // CONT. // 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. // CONT. // 197690												
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	68	1	250	3	N	-0-	-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	44	1	250	3	N	-0-	-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	42	1	230	3	N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	239	3	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878												
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	N	3	23
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	23
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
GLIDEWELL, J. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
KELLY, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 093733 COMPL. DATE 08/20/1991 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 2388 - 2394												
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502												
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	3	N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-	-0-

GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476												
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-	-0-
01	T. A.	18	-0-	-7	-0-	3	1	15	3	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-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	0	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528														
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	42	1	156	3	N	-0-		-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-		-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	3	N	-0-		-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125														
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO CROSS, LLC 637384														
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774														
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-		-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-		-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-		-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129														
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N	-0-		-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-		-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-		-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-

BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079														
10	558	N	48	-0-	-510	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	28	1	546	3	N	-0-		-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-		-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	N	-0-		-0-
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	29	1	451	3	N	-0-		-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	3	N	-0-		-0-

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	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
10	465 N	149	-0-	-316	-0-	6	1	143	3	N	-0-			-0-
11	450 N	74	-0-	-376	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
12	341 N	148	-0-	-193	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-			-0-
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268														
10	403 N	32	-0-	-371	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-			-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	15	1	231	3	N	-0-			-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	N	-0-			-0-
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872														
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	315	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-			-0-
LOWRANCE INC. 511345 BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144														
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516 KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015														
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044														
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS S. (4270)													CNTY: PALO PINTO	
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC														
HILL														
WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			10
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			10
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			10
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
SKYBRIDGE ENERGY LLC														
WELCH														
WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINGUS (BIG SALINE)													CNTY: PALO PINTO	
MINGUS OIL & GAS														
FERGUSON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
FERGUSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148														
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	155	1	565	3	N	-0-			-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	150	1	539	3	N	-0-			-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	156	1	568	3	N	-0-			-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	161	1	610	3	N	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	144	1	532	3	N	-0-			-0-
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	160	1	613	3	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169														
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	90	1	1486	3	N	-0-			-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	91	1	1470	3	N	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	100	1	1606	3	N	-0-			-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	104	1	1594	3	N	-0-			-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	93	1	1459	3	N	-0-			-0-
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	3	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030														
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	81	1	883	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	881	-0-	-139	-0-	76	1	805	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	915	-0-	-108	-0-	79	1	836	3	N	-0-			-0-
01	961 N	829	-0-	-132	-0-	76	1	753	3	N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	75	1	795	3	N	-0-			-0-
03	961 N	943	-0-	-18	-0-	82	1	861	3	N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
THRESHOLD EXPLORATION, INC. 858237														
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196														
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
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-			-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
REVAL EXPLORATION LLC 703607														
HARLIN WELL #: 1 RRCID -> 224481 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 1567 - 1583														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SABLE OPERATING COMPANY 742236														
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720														
10	T. A.	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	80	-0-	80	123	80	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	221	-0-	221	344	221	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	253	-0-	253	597	253	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	58	-0-	58	655	58	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	655					Y	NO RPT			-0-
LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803														
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-	2 7		-0-
11	240 N	80	-0-	-160	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT			-0-
MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806														
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	3	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	3	N	-0-			-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	44	1	257	3	N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	41	1	264	3	N	-0-			-0-
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	43	1	247	3	N	-0-			-0-
HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 163775 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 1894 - 1904														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINGUS (STRAWN 1700)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
HERRERA WELL #: 1T RRCID -> 168714 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1912 - 1920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HERRERA WELL #: 3 RRCID -> 170322 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 1946 - 1953														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 1824														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-			-0-
11	330 N	65	-0-	-265	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12	310 N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		9 N	7	-0-	-2	-0-			7 2			N	-0-						34
11		30 N	10	-0-	-20	-0-			10 2			N	-0-						34
12		10 N	7	-0-	-3	-0-			7 2			N	-0-						34
01		7 N	2	-0-	-5	-0-			2 2			N	-0-						34
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-						34
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34
KING ENERGY RESOURCES				465526															
TATOM, R. N.				WELL #: 1				RRCID -> 103280				COMPL. DATE 11/18/1982				TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861			
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-			652 2			N	-0-						40
11		600 N	414	-0-	-186	-0-			414 2			N	-0-						40
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-			608 2			N	-0-						40
01		651 N	261	-0-	-390	-0-			261 2			N	-0-						40
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-			614 2			N	-0-						40
*03		630 N	630	-0-	-0-	-0-			630 2			N	-0-						40
FOSTER, NATHAN S.				WELL #: 1				RRCID -> 105055				COMPL. DATE 04/04/1983				TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848			
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-			395 2			N	-0-						26
11		450 N	250	-0-	-200	-0-			250 2			N	-0-						26
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-			436 2			N	-0-						26
01		403 N	299	-0-	-104	-0-			299 2			N	-0-						26
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-			395 2			N	-0-						26
03		434 N	407	-0-	-27	-0-			407 2			N	-0-						26
FOSTER, STEVE				WELL #: 1				RRCID -> 107133				COMPL. DATE 09/08/1983				TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
CARTER T. A				WELL #: 1				RRCID -> 108263				COMPL. DATE 11/23/1983				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902			
10		62 N	40	-0-	-22	-0-			40 2			N	-0-						-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-			34 2			N	-0-						-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-						-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-			23 2			N	-0-						-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-						-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-			33 2			N	-0-						-0-
PILLANS				WELL #: 1				RRCID -> 115320				COMPL. DATE 02/25/1985				TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814			
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-						25
11		30 N	26	-0-	-4	-0-			26 2			N	-0-						25
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-						25
01		31 N	4	-0-	-27	-0-			4 2			N	-0-						25
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-						25
03		31 N	14	-0-	-17	-0-			14 2			N	-0-						25

MIS RAIIZES (DUFFER)				//CONT.// 62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CALLAHAN									
KING ENERGY RESOURCES				//CONT.// 465526																	
TATOM, R. N.				WELL #:		2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL	DEPTH	4260	PERF.	3836	-	3856					
M	0	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	
10		124	N	105	-0-	-19	-0-			105	2			N	-0-					-0-	
11		150	N	101	-0-	-49	-0-			101	2			N	-0-					-0-	
12		124	N	118	-0-	-6	-0-			118	2			N	-0-					-0-	
01		93	N	39	-0-	-54	-0-			39	2			N	-0-					-0-	
02		98	N	98	-0-	-0-	-0-			98	2			N	-0-					-0-	
03		124	N	88	-0-	-36	-0-			88	2			N	-0-					-0-	

MISSION MTN. (DUFFER)				62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN									
PETEX				659782																	
CAPPS "2993" UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 262295	COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL	DEPTH	4032	PERF.	3948	-	3954					
10		2139	N	1637	-0-	-502	-0-			1637	2			N	-0-					32	
11		2100	N	1525	-0-	-575	-0-			1525	2			N	-0-					32	
12		2046	N	1610	-0-	-436	-0-			1609	2		1	9	N	-0-	1			33	
01		1643	N	532	-0-	-1111	-0-			532	2			N	-0-					33	
02		1428	N	546	-0-	-882	-0-			546	2			N	-0-					33	
*03		1627	N	1627	-0-	-0-	-0-			1627	2			N	-0-					33	

WAGLEY				WELL #:		1	RRCID -> 269378	COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL	DEPTH	4030	PERF.	3954	-	3966					
10		4619	X	2204	-0-	-2415	-0-			2204	2			N	-0-					-0-	
11		4470	X	1881	-0-	-2589	-0-			1881	2			N	-0-					-0-	
12		4619	X	1665	-0-	-2954	-0-			1665	2			N	-0-					-0-	
01		4247	X	2198	-0-	-2049	-0-			2198	2			N	-0-					-0-	
02		3332	X	2251	-0-	-1081	-0-			2251	2			N	-0-					-0-	
03		2201	X	1922	-0-	-279	-0-			1922	2			N	-0-					-0-	

WYLIE '2998'				WELL #:		1	RRCID -> 270775	COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3967	-	3980					
10		992	N	218	-0-	-774	-0-			218	2			N	-0-					-0-	
11		990	N	-0-	-0-	-990	-0-							N	-0-					-0-	
12		1085	N	588	-0-	-497	-0-			588	2			N	-0-					-0-	
01		217	N	176	-0-	-41	-0-			176	2			N	-0-					-0-	
02		181	N	181	-0-	-0-	-0-			181	2			N	-0-					-0-	
03		589	N	128	-0-	-461	-0-			128	2			N	-0-					-0-	

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN									
MOORE				WELL #:			RRCID -> 128699	COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL	DEPTH	4235	PERF.	3976	-	3981					
10	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28	
11	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28	
12	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28	
01	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28	
02	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28	
03	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28	

PLUGGED AND ABANDONED				05/08/2004																	

MITTIE (MARBLE FALLS) BRECK OPERATING CORP. HEATHINGTON UNIT				62229 666 089974	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
				WELL #: 4	RRCID -> 098259	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2664 - 2672				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	539 R	539	-0-	-0-	-0-	48	1	491	2	N	-0-		175
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	N	-0-		175
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	50	1	438	2	N	-0-		175
01	527 #	505	-0-	-22	-0-	53	1	451	2	N	1		176
						1	9						
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	54	1	425	2	N	4		180
						4	9						
*03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	N	-0-		180

EISON				WELL #: 2	RRCID -> 113919	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2561 - 2870				
10	651 #	644	-0-	-7	-0-	57	1	586	2	N	1		127
						1	9						
11	630 #	599	-0-	-31	-0-	56	1	543	2	N	-0-		127
12	651 #	573	-0-	-78	-0-	58	1	511	2	N	4		131
						4	9						
01	651 #	574	-0-	-77	-0-	60	1	513	2	N	1		132
						1	9						
02	588 #	544	-0-	-44	-0-	62	1	481	2	N	1		133
						1	9						
03	651 #	631	-0-	-20	-0-	61	1	569	2	N	1		134
						1	9						

DAVIS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 114231	COMPL. DATE 08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2522 - 2710				
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-		77
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-		77
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	N	-0-		77
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	2	N	-0-		77
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	14	1	113	2	N	-0-		77
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	2	N	-0-		77

STOKES, W.D.				WELL #: 1	RRCID -> 125637	COMPL. DATE 03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2697 - 2718				
10	403 #	255	-0-	-148	-0-	35	1	213	2	Y	6		90
						7	9						
11	360 #	236	-0-	-124	-0-	34	1	196	2	Y	5		95
						6	9						
12	372 #	228	-0-	-144	-0-	36	1	182	2	Y	9		104
						10	9						
01	279 #	234	-0-	-45	-0-	37	1	186	2	Y	10		114
						11	9						
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	38	1	174	2	Y	6		120
						7	9						
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	36	1	197	2	Y	4		124
						4	9						

STOKES, W.D.				WELL #: 2	RRCID -> 125638	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2700 - 2726				
10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-		-0-
11	479 R	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	Y	-0-		-0-
12	450 R	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-		-0-
01	527 #	461	-0-	-66	-0-	35	1	426	2	Y	-0-		-0-
02	476 #	438	-0-	-38	-0-	36	1	402	2	Y	-0-		-0-
03	527 #	484	-0-	-43	-0-	34	1	450	2	Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) BRECK OPERATING CORP. DUSTER UNIT													CNTY: COMANCHE											
//CONT.// 62229 666 //CONT.// 089974 WELL #: 1													ASSOCIATED		49B									
RRCID -> 141643													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2930 PERF. 2568 - 2668					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
10		248 #	226	-0-	-22	-0-			20	1	206	2	N	-0-					63					
11		240 #	213	-0-	-27	-0-			20	1	193	2	N	-0-					63					
12		248 #	202	-0-	-46	-0-			21	1	181	2	N	-0-					63					
01		248 #	202	-0-	-46	-0-			21	1	181	2	N	-0-					63					
02		196 #	192	-0-	-4	-0-			22	1	170	2	N	-0-					63					
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-			21	1	196	2	N	-0-					63					
HAYNES													WELL #: 1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH		3117 PERF. 2610 - 2852			
10		248 #	225	-0-	-23	-0-			225	2		Y	-0-						-0-					
11		240 #	189	-0-	-51	-0-			189	2		Y	-0-						-0-					
12		248 #	171	-0-	-77	-0-			171	2		Y	-0-						-0-					
01		217 #	149	-0-	-68	-0-			149	2		Y	-0-						-0-					
02		196 #	148	-0-	-48	-0-			148	2		Y	-0-						-0-					
03		217 #	193	-0-	-24	-0-			193	2		Y	-0-						-0-					
HAYNES "A"													WELL #: 3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH		2991 PERF. 2644 - 2849			
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-			18	1	113	2	Y	-0-					-0-					
11		120 #	110	-0-	-10	-0-			16	1	94	2	Y	-0-					-0-					
12		155 #	88	-0-	-67	-0-			17	1	71	2	Y	-0-					-0-					
01		155 #	104	-0-	-51	-0-			16	1	88	2	Y	-0-					-0-					
02		140 #	95	-0-	-45	-0-			16	1	79	2	Y	-0-					-0-					
03		124 #	111	-0-	-13	-0-			17	1	94	2	Y	-0-					-0-					
FRASIER													WELL #: 1		RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH		3128 PERF. 2568 - 2900			
10		496 R	496	-0-	-0-	-0-			43	1	445	2	N	7					37					
									8	9														
11		466 R	466	-0-	-0-	-0-			43	1	413	2	N	9					46					
									10	9														
12		465 #	451	-0-	-14	-0-			45	1	396	2	N	9					55					
									10	9														
01		465 #	453	-0-	-12	-0-			47	1	403	2	N	3					58					
									3	9														
02		441 R	441	-0-	-0-	-0-			49	1	380	2	N	11					69					
									12	9														
*03		488 R	488	-0-	-0-	-0-			47	1	432	2	N	8					77					
									9	9														
HAYNES													WELL #: 2		RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH		2987 PERF. 2557 - 2734			
10		248 #	180	-0-	-68	-0-			180	2		Y	-0-						-0-					
11		240 #	151	-0-	-89	-0-			151	2		Y	-0-						-0-					
12		248 #	138	-0-	-110	-0-			138	2		Y	-0-						-0-					
01		217 #	118	-0-	-99	-0-			118	2		Y	-0-						-0-					
02		196 #	118	-0-	-78	-0-			118	2		Y	-0-						-0-					
03		186 #	155	-0-	-31	-0-			155	2		Y	-0-						-0-					
THOMPSON													WELL #: 2		RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH		3130 PERF. 2698 - 2718			
10		248 #	177	-0-	-71	-0-			177	3		Y	-0-						-0-					
11		210 #	172	-0-	-38	-0-			172	3		Y	-0-						-0-					
12		186 #	124	-0-	-62	-0-			124	3		Y	-0-						-0-					
01		186 #	126	-0-	-60	-0-			126	3		Y	-0-						-0-					
02		168 #	101	-0-	-67	-0-			101	3		Y	-0-						-0-					
03		186 #	123	-0-	-63	-0-			123	3		Y	-0-						-0-					

MITTIE (MARBLE FALLS)				//CONT.//	62229 666	ASSOCIATED				49B				CNTY: COMANCHE			
BRECK OPERATING CORP.				//CONT.//	089974												
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH		2955	PERF. 2706	-	2716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	217 #	178	-0-	-39	-0-		178	3		Y	-0-			-0-			
11	180 #	173	-0-	-7	-0-		173	3		Y	-0-			-0-			
12	186 #	125	-0-	-61	-0-		125	3		Y	-0-			-0-			
01	186 #	127	-0-	-59	-0-		127	3		Y	-0-			-0-			
02	168 #	102	-0-	-66	-0-		102	3		Y	-0-			-0-			
03	186 #	123	-0-	-63	-0-		123	3		Y	-0-			-0-			
HAYNES				WELL #:	3	RRCID -> 184219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2993	PERF. 2520 - 2709		
10	124 #	67	-0-	-57	-0-		67	2		Y	-0-			-0-			
11	90 #	57	-0-	-33	-0-		57	2		Y	-0-			-0-			
12	93 #	52	-0-	-41	-0-		52	2		Y	-0-			-0-			
01	62 #	44	-0-	-18	-0-		44	2		Y	-0-			-0-			
02	56 #	44	-0-	-12	-0-		44	2		Y	-0-			-0-			
03	62 #	58	-0-	-4	-0-		58	2		Y	-0-			-0-			
HAYNES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH		2955	PERF. 2526 - 2706				
10	0	260	-0-	260	428	17	1	243	2	Y	-0-			-0-			
11	0	225	-0-	225	653	15	1	210	2	Y	-0-			-0-			
12	0	219	-0-	219	872	15	1	204	2	Y	-0-			-0-			
01	0	190	-0-	190	1062	15	1	175	2	Y	-0-			-0-			
02	0	166	-0-	166	1228	14	1	152	2	Y	-0-			-0-			
03	0	216	-0-	216	1444	15	1	201	2	Y	-0-			-0-			
DMV PIPELINE LLC				221580													
DENNIS, W. E.				WELL #:	1	RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH		2840	PERF. 2665 - 2740				
10	217 #	31	-0-	-186	-0-	31	2			Y	-0-			-0-			
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-			-0-			
12	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	242	-0-	242	364	242	2			Y	-0-			-0-			
*03	683 R	319	-0-	-364	-0-	319	2			Y	-0-			-0-			
BETH				WELL #:	1	RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2850	PERF. 2724 - 2750		
10	1085 #	975	-0-	-110	-0-	975	2			Y	-0-			12			
11	1050 #	820	-0-	-230	-0-	820	2			Y	-0-			12			
12	961 #	848	-0-	-113	-0-	848	2			Y	-0-			12			
01	DLQ G-10	763	-0-	763	763	763	2			Y	-0-			12			
02	DLQ G-10	996	-0-	996	1759	996	2			Y	-0-			12			
*03	2705 R	946	-0-	-1759	-0-	946	2			Y	-0-			12			
DEB				WELL #:	1	RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH		2852	PERF. 2712 - 2734				
10	806 #	657	-0-	-149	-0-	657	2			Y	-0-			-0-			
11	1050 #	629	-0-	-421	-0-	629	2			Y	-0-			-0-			
12	1085 #	493	-0-	-592	-0-	493	2			Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	645	-0-	645	645	645	2			Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	861	-0-	861	1506	861	2			Y	-0-			-0-			
*03	2458 R	952	-0-	-1506	-0-	952	2			Y	-0-			-0-			

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
DENNIS, BOB		WELL #:		1	RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2718	-	2756	
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
10	434 #	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-			48
11	420 #	335	-0-	-85	-0-	335	2			Y	-0-			48
12	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-			48
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	337	2	51	9	Y	46			94
02	DLQ G-10	422	-0-	422	810	422	2			Y	-0-			94
*03	1246 R	436	-0-	-810	-0-	410	2	26	9	Y	24			118

L.R.D.		WELL #:		1	RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2700	-	2752	
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	155 #	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	140 #	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-

BRUCE		WELL #:		1	RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2649	-	2746	
10	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
11	630 #	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-			-0-
12	589 #	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-			-0-
01	651 #	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-			-0-
02	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
03	651 #	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-			-0-

DOAN, GARY WALKER		221653 WELL #:		1	RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2612	-	2726	
10	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11	360 #	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-			-0-
01	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02	308 #	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-			-0-
03	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-			-0-

J OIL & GAS INC. GLOVER, S.E.		427779 WELL #:		1	RRCID -> 079619		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2692	-	2712	
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-

VINSON-HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682	-	2716	
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
11	300 #	127	-0-	-173	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
*03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. STRAUB, E.J.A														
		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
		WELL #:		1		RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2655		0
M	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11		90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02		112 #	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03		124 #	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-			-0-
BRANDON UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2497		0
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11		120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
01		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
STRAUB														
		WELL #:		1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612		0
10		124 #	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01		124 #	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02		112 #	6	-0-	-106	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
FARLEY L. E.														
		WELL #:		2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A		
10		403 #	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11		390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12		372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-
01		372 #	238	-0-	-134	-0-	236	2	2 9	N	2	2 1		-0-
02		336 #	169	-0-	-167	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*03		500 R	500	-0-	-0-	-0-	371	2	129 9	N	117	117 1		-0-
STEPHENS N.E. UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478		2630
10		558 #	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-			-0-
11		540 #	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-			-0-
12		528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
01		527 #	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			-0-
02		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03		527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-			-0-
BARNES B.L UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A		
10		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11		120 #	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12		124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02		112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03		124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-			-0-
TERRILL, GEORGE UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696		2754
10		93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		112 #	7	-0-	-105	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700								
COAN-SIMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 082057	COMPL. DATE 04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550	-	2568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-

SCOTT, HADLEY				WELL #:	1	RRCID -> 094546	COMPL. DATE 05/10/1981	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2562	-	2580
10	186 #	148	-0-	-38	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
11	180 #	116	-0-	-64	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
12	186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
*03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 094549	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2526	-	2650
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-			-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-			-0-
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
*03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-

PARKER				WELL #:	1	RRCID -> 100725	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496	-	2512
10	775 #	639	-0-	-136	-0-	628 2	11 9	Y	10			69
11	750 #	502	-0-	-248	-0-	496 2	6 9	Y	5			74
12	775 #	640	-0-	-135	-0-	638 2	2 9	Y	2			76
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	Y	1	77 1		-0-
02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-			-0-
*03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-			-0-

STEPHENS, W.E. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 104295	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580	-	2600
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 104769	COMPL. DATE 03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490	-	2520
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			-0-
11	150 #	110	-0-	-40	-0-	110 2		N	-0-			-0-
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-

HEATHINGTON ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 110184	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508	-	2614
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			-0-
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700									
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL	DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			48
11	270 #	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-			48
12	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			48
01	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	2		N	-0-			48
02	280 #	185	-0-	-95	-0-	185	2		N	-0-			48
03	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-			48
SANDCO OIL & GAS, INC.				747195									
TURNER				WELL #:	3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL	DEPTH	2934	PERF. 2750 - 2760
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		Y	-0-			33
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-			33
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			33
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			33
*02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2		Y	-0-			33
03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	10	2		Y	-0-			33
TURNER				WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL	DEPTH	3058	PERF. 2551 - 2572
10	248 #	105	-0-	-143	-0-	105	2		Y	-0-			17
11	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	2		Y	-0-			17
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			17
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-			17
*02	DLQ G-10	25	-0-	25	55	25	2		Y	-0-			17
03	DLQ G-10	25	-0-	25	80	25	2		Y	-0-			17
TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL	DEPTH	3232	PERF. 2742 - 2748
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL	DEPTH	2997	PERF. 2564 - 2572
10	310 #	132	-0-	-178	-0-	132	2		Y	-0-			9
11	300 #	120	-0-	-180	-0-	120	2		Y	-0-			9
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			9
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-			9
*02	DLQ G-10	40	-0-	40	90	40	2		Y	-0-			9
03	DLQ G-10	40	-0-	40	130	40	2		Y	-0-			9
TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL	DEPTH	2975	PERF. 2552 - 2572
10	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2		Y	-0-			13
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	2		Y	-0-			13
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			13
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			13
*02	DLQ G-10	15	-0-	15	35	15	2		Y	-0-			13
03	DLQ G-10	15	-0-	15	50	15	2		Y	-0-			13

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
SANDCO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 747195														
TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740								
10	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	180 #	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
HALE		WELL #: 1		RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715								
10	310 #	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	300 #	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*03	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	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								
10	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					30
11	450 #	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					30
12	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					30
01	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					30
02	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			N	-0-					30
03	465 #	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					30
BARNES, B. L.		WELL #: 1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A								
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	280 #	198	-0-	-82	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.				901174							
BOYD-WRIGHT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2486	- 2510
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
10	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-	-0-
11	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-	-0-
12	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-	-0-

ROBBINS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2560	- 2575
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-	22
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	22
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	22
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	22
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-	22
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-	22

RODGERS-FILES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2547	- 2554
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	11
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-	11
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-	11
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-	11
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100	2		N	-0-	11
03	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-	11

JOINER-WHEELER		WELL #:		1	RRCID -> 110488		COMPL. DATE 03/23/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2499	- 2528
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-

KIRK, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2567	- 2694
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	76
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-	76
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-	76
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	76
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-	76
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-	76

FILES, VERNON		WELL #:		2	RRCID -> 111808		COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2580	- 2598
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-

VERNON FILES		WELL #:		1	RRCID -> 115497		COMPL. DATE 11/14/1983	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2526	- 2580
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174						
HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 117411	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH 3143	PERF. 2631	-	2637
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2				57
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2				57
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2				57
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2				57
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2				57
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2				57
ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 147516	COMPL. DATE 04/23/1980	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2611	-	2622
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2				-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2				-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2				-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2				-0-
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25 2				-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2				-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MYERS, A. J.		597440								
KING, EARL		WELL #:		2	RRCID -> 089530	COMPL. DATE 09/03/1980	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4812	-	4822
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LESTER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 162821	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4178	-	4188
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3				30
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3				30
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3				30
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3				30
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3				30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
TREE OPERATING, LLC		867559								
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID -> 088908	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 4688	-	4698
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOBY DICK (CONGL)										//CONT.//		62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES												912942												
BYRD UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 4634 - 4636				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	134	-0-	-0-	-52	-0-	-0-			134 2				N		-0-						-0-	
11		180 N	153	-0-	-0-	-27	-0-	-0-			153 2				N		-0-						-0-	
12		217 N	148	-0-	-0-	-69	-0-	-0-			148 2				N		-0-						-0-	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			189 2				N		-0-						-0-	
02		140 N	125	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			125 2				N		-0-						-0-	
*03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			159 2				N		-0-						-0-	
LESTER "B"										WELL #:		1		RRCID -> 163001		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5142		PERF. 4178 - 4186				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
MOBY DICK (MARBLE FALLS)										62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
UNITED OPERATING, LLC										877448														
CARTER, COY										WELL #:		1		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4362 - 4386				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						116	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						116	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						116	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						116	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						116	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						116	
BONNEAU										WELL #:		1		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 4389 - 4407				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						30	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						30	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						30	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						30	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						30	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						30	
CARTER, COY										WELL #:		2		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 4352 - 4392				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						132	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						132	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						132	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						132	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						132	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						132	
CARTER, COY										WELL #:		3		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4326 - 4376				
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2	12 9			N		11						227	
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2	12 9			N		11						238	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						238	
01		13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-							N		-0-			135 1			103	
02		13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-							N		-0-						103	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						103	

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				//CONT.//		62290 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
UNITED OPERATING, LLC				//CONT.//		877448									
B.S.L.				WELL #:		1	RRCID -> 227569		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 4406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-			1 2	12 9		N	11			197
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 2	11 9		N	10			207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			207
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-	126 1		81
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
MOBY DICK (STRAWN)						62290 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
M&W PRODUCTIONS NELSON				WELL #:		518982 1	RRCID -> 094396		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2501 - 2628				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TREE OPERATING, LLC BENNETT				WELL #:		867559 1 C	RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES ELLIS "B"				WELL #:		912942 3	RRCID -> 082393		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC PATILLO				WELL #:		62400 250 179256 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
				WELL #:		1	RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560				
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-			1476 2			N	-0-			-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			1040 2			N	-0-			-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-			1080 2			N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-			588 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA				WELL #:		197690 1	RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864				
10	62 N	54	-0-	-8	-0-			13 1	41 3		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-			11 1	29 3		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-			6 1	38 3		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-			4 1	53 3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-			6 1	34 3		N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-			9 1	41 3		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA															//CONT.// 62400 250 //CONT.// 197690					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ERATH														
															WELL #: 2					RRCID -> 215638					COMPL. DATE 03/02/2006					TOTAL DEPTH 4800					PERF. 4226 - 4350									
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
10	496	N	438	-0-	-58	-0-			64	1	201	3	N	157		178	1			78																								
									173	9																																		
11	390	N	256	-0-	-134	-0-			43	1	118	3	N	86						164																								
									95	9																																		
12	527	N	163	-0-	-364	-0-			16	1	104	3	N	39		65	1			138																								
									43	9																																		
01	434	N	283	-0-	-151	-0-			14	1	173	3	N	87		187	1			38																								
									96	9																																		
02	252	N	163	-0-	-89	-0-			15	1	81	3	N	61						99																								
									67	9																																		
03	155	N	58	-0-	-97	-0-			4	1	20	3	N	31						130																								
									34	9																																		
IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY															425820					WELL #: 5					RRCID -> 141974					COMPL. DATE 05/11/1992					TOTAL DEPTH 4603					PERF. 4382 - 4454				
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-			95	3			N	-0-						-0-																								
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-			233	3			N	-0-						-0-																								
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-			358	3			N	-0-						-0-																								
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-			374	3			N	-0-						-0-																								
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-			370	3			N	-0-						-0-																								
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-							N	NO RPT						-0-																								
MOODY-CRAWFORD															WELL #: 1					RRCID -> 144792					COMPL. DATE 03/15/1993					TOTAL DEPTH 4526					PERF. 4315 - 4336									
10	341	N	194	-0-	-147	-0-			194	3			N	-0-						-0-																								
11	240	N	59	-0-	-181	-0-			59	3			N	-0-						-0-																								
12	279	N	40	-0-	-239	-0-			40	3			N	-0-						-0-																								
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-			57	3			N	-0-						-0-																								
02	56	N	48	-0-	-8	-0-			48	3			N	-0-						-0-																								
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT						-0-																								
KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS															475741					WELL #: 1					RRCID -> 175387					COMPL. DATE 09/22/1999					TOTAL DEPTH 3600					PERF. 3291 - 3303				
10	713	N	428	-0-	-285	-0-			428	2			N	-0-						184																								
11	780	N	579	-0-	-201	-0-			579	2			N	-0-						184																								
12	713	N	563	-0-	-150	-0-			563	2			N	-0-						184																								
01	434	N	341	-0-	-93	-0-			341	2			N	-0-						184																								
02	532	N	8	-0-	-524	-0-			8	2			N	-0-		129	1			55																								
03	558	N	425	-0-	-133	-0-			425	2			N	-0-						55																								
BAIRD - GREENHAW															WELL #: 1					RRCID -> 193853					COMPL. DATE 01/06/2003					TOTAL DEPTH 3590					PERF. 3512 - 3567									
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-			1573	2			N	-0-						-0-																								
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-			1629	2			N	-0-						-0-																								
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-			1573	2			N	-0-						-0-																								
01	1581	N	1367	-0-	-214	-0-			1367	2			N	-0-						-0-																								
02	1512	N	1188	-0-	-324	-0-			1188	2			N	-0-						-0-																								
03	1581	N	1269	-0-	-312	-0-			1269	2			N	-0-						-0-																								
BAIRD-GREENHAW UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 204710					COMPL. DATE 10/01/2004					TOTAL DEPTH 3677					PERF. 3620 - 3644									
10	682	N	581	-0-	-101	-0-			581	2			N	-0-						-0-																								
11	900	N	436	-0-	-464	-0-			436	2			N	-0-						-0-																								
12	1178	N	364	-0-	-814	-0-			364	2			N	-0-						-0-																								
01	589	N	306	-0-	-283	-0-			306	2			N	-0-						-0-																								
02	420	N	194	-0-	-226	-0-			194	2			N	-0-						-0-																								
03	372	N	343	-0-	-29	-0-			343	2			N	-0-						-0-																								

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY MARTIN				//CONT.// //CONT.//	62400 250 475741	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH					
				WELL #:	1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3625 -	3645			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2			N	-0-					-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2			N	-0-					-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	886	-0-	-602	-0-		886	2			N	-0-					-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2			N	-0-					-0-
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	2			N	-0-					-0-
CRAWFORD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625 -	3645			
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971	2			N	-0-					-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2			N	-0-					-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	2			N	-0-					-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1199	-0-	-61	-0-		1199	2			N	-0-					-0-
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	2			N	-0-					-0-
LEXGAS, INC. BEST, JOE				500222 WELL #:	8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4214 -	4271			
10	403 N	285	-0-	-118	-0-		285	2			N	-0-					-0-
11	390 N	230	-0-	-160	-0-		230	2			N	-0-					-0-
12	434 N	220	-0-	-214	-0-		220	2			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
BRIDGES, IMA				WELL #:	4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4126 -	4134			
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-		94	2	59	9	N	54	54	1			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		63	2	36	9	N	33	33	1			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-		60	2	30	9	N	27	27	1			-0-
01	155 N	60	-0-	-95	-0-		60	2			N	-0-					-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-		63	2			N	-0-					-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2			N	-0-					-0-
BEST, JOE				WELL #:	14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4185 -	4266			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-					-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-		210	2			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2			N	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-		246	2			N	-0-					-0-
BEST, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	215287	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	4202 -	4222			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)				//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH					
LEXGAS, INC.				//CONT.// 500222													
BEST, JOE				WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4216 - 4255					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRIDGES, L. L. "A"				WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4188 - 4209					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE				WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4272 - 4292					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE				WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE				WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4152 - 4226					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE				WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4266 - 4288					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE				WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 4196 - 4244					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)														
LEXGAS, INC.														
BRIDGES, L. L.														
				//CONT.//	62400 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ERATH	
				//CONT.//	500222									
				WELL #:	7	RRCID -> 255850				COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279	
M	0	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	BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-	-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2				N	-0-	-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-	-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2				N	-0-	-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-	-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2				N	-0-	-0-
MONTY (CONGL., UPPER)														
MCCOWN ENGINEERING														
RINGO, E. C. "B"														
				WELL #:	9	RRCID -> 114204				COMPL. DATE 09/19/1985			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3189 - 3193	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOON (DUFFER LIME)														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS														
DAVIS, ROBBIE ET AL														
				WELL #:	1	RRCID -> 151347				COMPL. DATE 06/05/1984			TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053	
10	868	#	799	-0-	-69	-0-	799	2				N	-0-	188
11	840	#	610	-0-	-230	-0-	610	2				N	-0-	188
12	837	#	719	-0-	-118	-0-	719	2				N	-0-	188
01	837	#	735	-0-	-102	-0-	735	2				N	-0-	188
02	728	#	719	-0-	-9	-0-	719	2				N	-0-	188
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT	188
BUCKLER														
				WELL #:	2	RRCID -> 217723				COMPL. DATE 01/04/1997			TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044	
10	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2				N	-0-	-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-	-0-
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-	-0-
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-	-0-
02	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-	-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT	-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.														
WALKER, ALICE														
				WELL #:	1	RRCID -> 054784				COMPL. DATE 11/15/1972			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4035 - 4040	
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3				N	-0-	-0-
11	120	#	71	-0-	-49	-0-	71	3				N	-0-	-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3				N	-0-	-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-	-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
T-N-T ENGINEERING, INC.														
WALKER-HALLWOOD "A"														
				WELL #:	1	RRCID -> 056383				COMPL. DATE 09/12/1973			TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A	
10	403	#	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	2		N	-0-	1
11	360	#	322	-0-	-38	-0-	27	1	295	2		N	-0-	1
12	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2				N	-0-	1
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT	1
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-						N	NO RPT	1
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT	1

MOON (DUFFER LIME)													CNTY: STEPHENS	
T-N-T ENGINEERING, INC.														
WALKER-HALLWOOD "B"														
				//CONT.//	62691 250	NON-ASSOCIATED			49B					
				//CONT.//	834092									
				WELL #:	1	RRCID -> 057949			COMPL. DATE 12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3874 - 4048		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	589 #	456	-0-	-133	-0-	36 1	416 2	N	4				121	
11	540 #	394	-0-	-146	-0-	4 9	353 2	N	8				129	
12	558 #	443	-0-	-115	-0-	32 1	79 9	N	72				201	
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-	9 9		N	NO RPT				201	
02	448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT				201	
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT				201	
WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #:	2	RRCID -> 267603			COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3984 - 4002		
10	3252 R	887	-0-	-2365	-0-	71 1	816 2	N	-0-				-0-	
11	1050 #	854	-0-	-196	-0-	70 1	784 2	N	-0-				-0-	
12	1023 #	897	-0-	-126	-0-	897 2		N	-0-				-0-	
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	896 #	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT				-0-	
MOON (MARBLE FALLS LIME)													CNTY: STEPHENS	
CHOLLA PETROLEUM, INC.														
COCKRELL, L. R.														
				WELL #:	1	RRCID -> 018018			COMPL. DATE 05/27/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4149 - 4155		
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768 2	1 9	N	1				199	
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-				199	
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128 2	1 9	N	1				200	
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1027 2	1 9	N	1				201	
02	924 N	883	-0-	-41	-0-	883 2		N	-0-				201	
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986 2		N	-0-				201	
T-N-T ENGINEERING, INC.														
WALKER, ALICE "A"														
				WELL #:	1A	RRCID -> 018016			COMPL. DATE 01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3318 - 3330		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)													CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.														
MOON RANCH "I"														
				WELL #:	2	RRCID -> 220123			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4038 - 4042	
10	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030 3		N	-0-				-0-	
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040 3		N	-0-				-0-	
12	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026 3		N	-0-				-0-	
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-				-0-	
02	980 N	970	-0-	-10	-0-	970 3		N	-0-				-0-	
03	1023 N	879	-0-	-144	-0-	879 3		N	-0-				-0-	
GLAHN RESOURCES, INC.														
PUGH "A"														
				WELL #:	3	RRCID -> 113926			COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4336 - 4339		
10	DLQ G-10	180	-0-	180	613	180 3		N	-0-				65	
11	DLQ G-10	141	-0-	141	754	141 3		N	-0-				65	
12	DLQ G-10	173	-0-	173	927	173 3		N	-0-				65	
01	1043 N	116	-0-	-927	-0-	116 3		N	-0-				65	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-				65	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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 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
10	DLQ G-10	186	-0-	186	625	180	3	6	9	N	5			66
11	DLQ G-10	144	-0-	144	769	141	3	3	9	N	3			69
12	DLQ G-10	178	-0-	178	947	174	3	4	9	N	4			73
01	1064 N	117	-0-	-947	-0-	116	3	1	9	N	1			74
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	N	1			75
03	186 N NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT			75
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														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683														
BIRDWELL WELL #: 4 RRCID -> 113121 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520														
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
G & F OIL, INC. 292000														
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456														
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	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														
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	146	1	652	2	N	-0-			-0-
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	130	1	551	2	N	-0-			-0-
12	837 N	634	-0-	-203	-0-	136	1	498	2	N	-0-			-0-
01	806 N	714	-0-	-92	-0-	138	1	576	2	N	-0-			-0-
02	644 N	508	-0-	-136	-0-	104	1	404	2	N	-0-			-0-
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	140	1	521	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														
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	N	-0-			-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	1	1	709	2	N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	1	1	643	2	N	-0-			-0-
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	N	-0-			-0-

MOORE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62715 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY			//CONT.//		739150											
WELCH			WELL #:		1	RRCID -> 114234			COMPL. DATE 09/27/1984			TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N		-0-				-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N		-0-				-0-
12	DLQ G-10	109	-0-	109	109	6	1	103	2	N		-0-				-0-
01	DLQ G-10	104	-0-	104	213	104	2			N		-0-				-0-
*02	DLQ G-10	101	-0-	101	314	101	2			N		-0-				-0-
03	DLQ G-10	106	-0-	106	420	7	1	99	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	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N		-0-				-0-
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N		-0-				-0-
12	DELQ PR	589	-0-	589	589	589	2			N		-0-				-0-
01	1163 N	574	-0-	-589	-0-	574	2			N		-0-				-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N		-0-				-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
MORAN, E. (3460)					62817 375	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.					496670											
CANNON, SAM					WELL #:		RRCID -> 106184			COMPL. DATE 01/17/1983			TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3544 - 3571	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003																
MORAN, E. (3700 CONGL.)					62817 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
H.A.N. OPERATING INCORPORATED					339763											
GARRETT (B)					WELL #:	2	RRCID -> 188074			COMPL. DATE 06/15/1985			TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A	
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N		-0-				30
11	540 N	279	-0-	-261	-0-	279	2			N		-0-				30
12	1426 N	289	-0-	-1137	-0-	286	2	3	9	N		3				33
01	341 N	163	-0-	-178	-0-	161	2	2	9	N		2				35
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	N		8				43
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N		9				52
HUDGINS					WELL #:	1	RRCID -> 238052			COMPL. DATE 09/09/1998			TOTAL DEPTH 3782		PERF. 3772 - 3782	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-				101
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	6	2	2	9	N		2				103
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N		-0-				103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				103
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N		-0-				103
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N		-0-				103

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	
M	ALLOW 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					39	
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					39	
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					39	
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					39	
02	980 N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					39	
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					39	
COTTLE										WELL #: 5	RRCID -> 116807	COMPL. DATE 05/16/1985	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3810	-	3824	
10	651 N	390	-0-	-261	-0-	390	2			N	-0-					28	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					28	
12	806 N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					28	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					28	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					28	
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					28	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.										767534							
STATE										WELL #: 1	RRCID -> 244397	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3870	-	3878	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.										767543							
CANNON										WELL #: 2	RRCID -> 118569	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3821	-	3826	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PHEIL										WELL #: 1	RRCID -> 184296	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3850	-	3864	
10	2108	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-	
11	1890	1593	-0-	-297	-0-	1593	2			N	-0-					-0-	
12	1953	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-	
01	1953	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-	
02	1764	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-	
*03	1953	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-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	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
*03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-	

MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
SNYDER, MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 076653	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH	4098	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 211335	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3923 - 3933	
10	1705 S	594	-0-	-1111	-0-	594 3		N	-0-	43
11	2163 S	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-	43
12	2252 S	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N	-0-	43
01	2084 S	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-	43
*02	1892 S	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-	43
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990						
SNYDER				WELL #: 4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3903 - 3913	
10	822 S	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-	-0-
11	870 S	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-	-0-
12	853 S	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	-0-
01	837 S	458	-0-	-379	-0-	458 2		N	-0-	-0-
02	812 S	179	-0-	-633	-0-	179 2		N	-0-	-0-
03	868 S	38	-0-	-830	-0-	38 2		N	-0-	-0-
SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3902 - 3912	
10	2976 #	2740	-0-	-236	-0-	2740 2		N	-0-	-0-
11	2880 #	2699	-0-	-181	-0-	2699 2		N	-0-	-0-
12	2976 #	2515	-0-	-461	-0-	2515 2		N	-0-	-0-
01	2914 #	2787	-0-	-127	-0-	2787 2		N	-0-	-0-
02	2621 R	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-	-0-
*03	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		N	-0-	-0-
VAN OPERATING, LTD.				881442						
SNYDER "32A"				WELL #: 2	RRCID -> 218238	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3896 - 4012	
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 S	-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	
10	798 R	798	-0-	-0-	-0-	790 2	8 9	N	7	173
11	822 R	822	-0-	-0-	-0-	809 2	13 9	N	12	29
12	905 R	905	-0-	-0-	-0-	898 2	7 9	N	6	35
01	951 R	951	-0-	-0-	-0-	948 2	3 9	N	3	38
02	885 R	885	-0-	-0-	-0-	884 2	1 9	N	1	39
*03	578 R	578	-0-	-0-	-0-	575 2	3 9	N	3	42

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742			
M	ALLOW 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
10	651 #	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-			50
11	630 #	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-			50
12	620 #	594	-0-	-26	-0-	593	2		1 9	N	1			51
01	589 #	508	-0-	-81	-0-	504	2		4 9	N	4			55
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	521	2		3 9	N	3			58
03	589 #	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-			58
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947			
10	558 #	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-			27
11	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			27
12	434 #	362	-0-	-72	-0-	360	2		2 9	N	2			29
01	556 R	556	-0-	-0-	-0-	552	2		4 9	N	4			33
02	448 #	309	-0-	-139	-0-	307	2		2 9	N	2			35
03	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-			35
COMYN NATURAL GAS, INC.		170059												
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 2662 - 2728			
10	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-			-0-
12	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	280 #	203	-0-	-77	-0-	203	2			N	-0-			-0-
*03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
MARTIN UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702			
10	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			98
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			98
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			98
01	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			98
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			98
*03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	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			
10	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-			99
11	180 #	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-			99
12	186 #	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-			99
01	186 #	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-			99
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	2			N	-0-			99
*03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			99
HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID -> 123907		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2565 - 2584			
10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
12	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
01	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02	280 #	153	-0-	-127	-0-	153	2			N	-0-			-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			-0-

MORENCO (MARBLE FALLS) MOGUL RESOURCES, LLC WOOD												//CONT.//		62853 500 573657		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
WELL #:												1		RRCID -> 122503		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2677 - 2740					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
10		310 #	275	-0-	-35	-0-			275 3			N	-0-					-0-							
11		300 #	175	-0-	-125	-0-			175 3			N	-0-					-0-							
12		310 #	180	-0-	-130	-0-			180 3			N	-0-					-0-							
01		310 #	150	-0-	-160	-0-			150 3			N	-0-					-0-							
*02		280 #	176	-0-	-104	-0-			176 3			N	-0-					-0-							
*03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-							
MARTIN												WELL #:		1		RRCID -> 122539		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 3354		PERF. 2738 - 2762			
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					19							
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19							
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-					19							
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-					19							
*02		1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-					19							
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19							
SNOW-OGLE												WELL #:		2		RRCID -> 196164		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2686 - 2748			
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					-0-							
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					-0-							
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					-0-							
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					-0-							
*02		108 R	108	-0-	-0-	-0-			108 3			N	-0-					-0-							
*03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-							
TEXOKAN OPERATING, INC. MAYNARD												850446 WELL #:		4		RRCID -> 146281		COMPL. DATE 01/15/1987		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A			
10		153 R	153	-0-	-0-	-0-			153 2			N	-0-					20							
11		157 R	157	-0-	-0-	-0-			157 2			N	-0-					20							
12		159 R	159	-0-	-0-	-0-			159 2			N	-0-					20							
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-			143 1			N	-0-					20							
02		143 R	143	-0-	-0-	-0-			143 1			N	-0-					20							
*03		168 R	168	-0-	-0-	-0-			168 1			N	-0-					20							
TRACER OPERATING, INC. HUMPHREYS, G.												863965 WELL #:		1		RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267		PERF. 2592 - 2623			
10		341 R	341	-0-	-0-	-0-			341 2			N	-0-					23							
11		217 R	217	-0-	-0-	-0-			217 2			N	-0-					23							
12		306 R	306	-0-	-0-	-0-			306 2			N	-0-					23							
01		372 #	301	-0-	-71	-0-			301 2			N	-0-					23							
02		336 #	219	-0-	-117	-0-			219 2			N	-0-					23							
*03		392 R	392	-0-	-0-	-0-			392 2			N	-0-					23							
MORGAN MILL (MARBLE FALLS) BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION COVINGTON												62870 300 073325 WELL #:		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
																RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 4405 - 4831			
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-							
11		150 N	88	-0-	-62	-0-			7 1	81	3	N	-0-					-0-							
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-			15 1	162	3	N	-0-					-0-							
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-			5 1	65	3	N	-0-					-0-							
02		84 N	72	-0-	-12	-0-			6 1	66	3	N	-0-					-0-							
03		186 N	83	-0-	-103	-0-			6 1	77	3	N	-0-					-0-							

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. DAWSON, D.E.														
//CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
195894 WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. ADDISON, R. W. 239726 WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777														
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793														
10	341 N	-0-	-0-	-341	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674														
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-			-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-			-0-
01	434 N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-			-0-
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845														
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-			-0-
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-			-0-
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749														
10	14B2 EXT	110	-0-	110	235	110	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	119	-0-	119	354	119	2			N	-0-			-0-
12	459 X	105	-0-	-354	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)										//CONT.//		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
GADDY, OTTO S.												292359									
GADDY										WELL #:		1		RRCID -> 081709		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4292 - 4545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN										354655											
TIPTON										WELL #:		3		RRCID -> 081595		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 5057		PERF. 4688 - 4926	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-						18				
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-						18				
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-						18				
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-						18				
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-						18				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						18				
HH&F PARTNERS										383314											
HERRIN, W. R.										WELL #:		1		RRCID -> 079028		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4535 - 4710	
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	2	N	-0-						55				
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	2	N	-0-						55				
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-						55				
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	N	-0-						55				
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-						55				
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-						55				
LAUGHLIN, JERRY										488757											
LAUGHLIN, J. J.										WELL #:		1		RRCID -> 093485		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4448 - 4581	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889											
TIPTON										WELL #:		1		RRCID -> 079029		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4552 - 4787	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-						5				
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-						5				
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-						5				
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-						5				
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	2	N	-0-						5				
03	0 N	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	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-						-0-				
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-						-0-				
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-						-0-				
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-						-0-				
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-						-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)										//CONT.//		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
THREE B, LP												857468									
DRAKE, R. T.										WELL #:		1		RRCID -> 080607		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4653 - 4886	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-			387 2			N	-0-					-0-			
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-			294 2			N	-0-					-0-			
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 2			N	-0-					-0-			
01		372 N	111	-0-	-261	-0-			111 2			N	-0-					-0-			
02		280 N	112	-0-	-168	-0-			112 2			N	-0-					-0-			
03		279 N	166	-0-	-113	-0-			166 2			N	-0-					-0-			
DRAKE, R. T.										WELL #:		2		RRCID -> 080608		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 5251		PERF. 4538 - 4548	
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-			422 2			N	-0-					10			
11		390 N	364	-0-	-26	-0-			364 2			N	-0-					10			
12		465 N	393	-0-	-72	-0-			393 2			N	-0-					10			
01		434 N	407	-0-	-27	-0-			407 2			N	-0-					10			
*02		370 N	370	-0-	-0-	-0-			370 2			N	-0-					10			
*03		417 N	417	-0-	-0-	-0-			417 2			N	-0-					10			
DRAKE, R. T.										WELL #:		3		RRCID -> 080978		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4559 - 4817	
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-			351 2			N	-0-					10			
11		360 N	345	-0-	-15	-0-			345 2			N	-0-					10			
12		372 N	348	-0-	-24	-0-			348 2			N	-0-					10			
01		341 N	252	-0-	-89	-0-			252 2			N	-0-					10			
02		336 N	128	-0-	-208	-0-			128 2			N	-0-					10			
03		341 N	311	-0-	-30	-0-			311 2			N	-0-					10			
DRAKE, R. T. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340		PERF. 4608 - 5090	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DRAKE, R. T.										WELL #:		A 2		RRCID -> 198714		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 5022 - 5074	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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	
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-			528 2			N	-0-					-0-			
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-			449 2			N	-0-					-0-			
12		124 N	36	-0-	-88	-0-			36 2			N	-0-					-0-			
01		527 N	468	-0-	-59	-0-			468 2			N	-0-					-0-			
02		420 N	188	-0-	-232	-0-			188 2			N	-0-					-0-			
*03		149 N	149	-0-	-0-	-0-			149 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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3					154
11	120 N	112	-0-	-0-8	-0-	112	3					154
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3					154
01	124 N	96	-0-	-0-28	-0-	96	3					154
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-							154
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							154
MUIR (STRAWN 4400)				63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
MUIR				WELL #: 1 T	RRCID -> 081598	COMPL. DATE 01/27/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4246	-	4492	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MUIR				WELL #: D 1 T	RRCID -> 082261	COMPL. DATE 04/05/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4406	-	4441	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
COTTEN "A"				WELL #: 2 T	RRCID -> 083582	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4358	-	4524	
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3					-0-
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3					-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3					-0-
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217 N	78	-0-	-139 B	-0-	78	2					-0-
RWA, LLC				687608								
GURSKY-SNOWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 087210	COMPL. DATE 09/29/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A			
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	1					21
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	1					21
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	1					21
01	310 N	205	-0-	-105 B	-0-	205	1					21
02	224 N	222	-0-	-2 B	-0-	222	1					21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		806 #	-0-	-0-	-806	-0-						N	1						15
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-			11	2		N	-0-						15
*03		206 R	206	-0-	-0-	-0-			206	2		N	-0-						15
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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MORSE					WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4058 - 4061						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MUNNERLYN					WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092						
10	372	N	357	-0-	-15	-0-			357	2		Y	-0-						15
11	360	N	306	-0-	-54	-0-			306	2		Y	-0-						15
12	341	N	331	-0-	-10	-0-			331	2		Y	-0-						15
01	372	N	314	-0-	-58	-0-			314	2		Y	-0-						15
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-			303	2		Y	-0-						15
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-			360	2		Y	-0-						15
SATTERWHITE					WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075						
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-			348	2		N	-0-						-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-			339	2		N	-0-						-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-			355	2		N	-0-						-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-			381	2		N	-0-						-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-			326	2		N	-0-						-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-			360	2		N	-0-						-0-
RAGLIN "A"					WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066						
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-			1086	2		Y	-0-						-0-
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-			1192	2		Y	-0-						-0-
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-			1203	2		Y	-0-						-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-			1231	2		Y	-0-						-0-
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-			1227	2		Y	-0-						-0-
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-			1223	2		Y	-0-						-0-
*10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-			1227	2		Y	-0-						-0-
*11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-			1109	2		Y	-0-						-0-
*12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-			1214	2		Y	-0-						-0-
*01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-			1176	2		Y	-0-						-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-			1125	2		Y	-0-						-0-
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-			1225	2		Y	-0-						-0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-			-0-
*05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-
*06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-			-0-
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
*08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-			-0-
*10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-
*11	1230 N	1155	-0-	-75	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-
*12	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			Y	-0-			-0-
*01	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			Y	-0-			-0-
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-			-0-
*03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120														
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078														
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			25
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			25
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			25
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			25
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			25
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			25

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A														
10	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4259	1428	2			Y	-0-			55
11	DLQ G-10	1224	-0-	1224	5483	1224	2			Y	-0-			55
12	3000 N	1326	-0-	-1674	3809	1326	2			Y	-0-			55
01	3100 N	1255	-0-	-1845	1964	1255	2			Y	-0-			55
02	2800 N	1213	-0-	-1587	377	1213	2			Y	-0-			55
*03	1818 N	1441	-0-	-377	-0-	1441	2			Y	-0-			55

MUNNERLYN (MISS)				//CONT.//		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		239726									
HARRIS-LANGFORD				WELL #:		1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1984 2		15 9	N		14			121
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1753 2		9 9	N		8			129
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		1917 2		2 9	N		2			131
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1967 2		6 9	N		5			136
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1744 2			N		-0-			136
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		1994 2		12 9	N		11			147

SATTERWHITE "A"				WELL #:		1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4071 - 4077	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-		118 2		10 9	N		9			75
11	120 N	118	-0-	-2	-0-		112 2		6 9	N		5			80
12	124 N	115	-0-	-9	-0-		108 2		7 9	N		6			86
01	124 N	105	-0-	-19	-0-		98 2		7 9	N		6			92
02	112 N	50	-0-	-62	-0-		50 2			N		-0-			92
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		120 2		4 9	N		4			96

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	
10	217 #	96	-0-	-121	-0-		95 2		1 9	N		1			10
11	240 #	85	-0-	-155	-0-		85 2			N		-0-			10
12	248 #	84	-0-	-164	-0-		84 2			N		-0-			10
01	248 #	108	-0-	-140	-0-		108 2			N		-0-			10
02	140 #	90	-0-	-50	-0-		90 2			N		-0-			10
03	93 #	89	-0-	-4	-0-		89 2			N		-0-			10

WILLIAMS, G. W.				WELL #:		1		RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3011 - 3021	
10	217 #	96	-0-	-121	-0-		95 2		1 9	N		1			10
11	240 #	84	-0-	-156	-0-		84 2			N		-0-			10
12	248 #	83	-0-	-165	-0-		83 2			N		-0-			10
01	248 #	107	-0-	-141	-0-		107 2			N		-0-			10
02	140 #	89	-0-	-51	-0-		89 2			N		-0-			10
03	93 #	89	-0-	-4	-0-		89 2			N		-0-			10

HORTON, R. A.				WELL #:		1		RRCID -> 100314		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3085		PERF. 2794 - 2812	
10	868 #	629	-0-	-239	-0-		629 2			N		-0-			-0-
11	840 #	793	-0-	-47	-0-		793 2			N		-0-			-0-
12	868 #	795	-0-	-73	-0-		795 2			N		-0-			-0-
01	775 #	758	-0-	-17	-0-		758 2			N		-0-			-0-
02	728 #	677	-0-	-51	-0-		677 2			N		-0-			-0-
03	806 #	779	-0-	-27	-0-		779 2			N		-0-			-0-

WILLIAMS, G. W.				WELL #:		5		RRCID -> 115498		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
PITCOCK, INC.				665870						
PITCOCK CATTLE CO "B"		WELL #:		3	RRCID -> 103189	COMPL. DATE 07/05/1990	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2982 - 2990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 143098	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2746 - 2758	
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-	-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-	-0-
02	56 #	20	-0-	-36	-0-	20 2		N	-0-	-0-
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-	-0-
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID -> 151310	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2924 - 2930	
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-	-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-	-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID -> 100310	COMPL. DATE 05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3027 - 3037	
WILLIAMS, G. W.				4						
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	4
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	4
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	4
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	4
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	4
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-	4
MURFF (LAKE SAND)		WELL #:		63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
CALLAWAY				1	RRCID -> 136391	COMPL. DATE 10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3504 - 3513	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MURL (ELLENBURGER)		WELL #:		63879 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
US. FUELS, INC.				879264						
MURL UNIT				1	RRCID -> 151314	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3844 - 3850	
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	978 2	44 9	N	40	135
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1032 2	22 9	N	20	155
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1156 2	11 9	N	10	165
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342 2	12 9	N	11	176
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT	176
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176

MUSGROVE (CONGLOMERATE) BORDERLINE OPERATING CORP. HARRINGTON, C. "A"				64060 100 082999	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
WELL #:				1	RRCID -> 139354				COMPL. DATE 07/31/1991				TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"				878925	WELL #:				1	RRCID -> 120392				COMPL. DATE 01/14/1986				TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744			
10	496	N	30	-0-	-466	-0-	4	1	26	3	Y	-0-								26	
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-								26	
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	95	1	352	3	Y	-0-								26	
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	162	1	363	3	Y	-0-								26	
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	177	1	373	3	Y	-0-								26	
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	178	1	412	3	Y	-0-								26	
WOETOVECH				WELL #:	1	RRCID -> 147089				COMPL. DATE 09/23/1993				TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698							
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	300	3	Y	-0-								54	
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	56	1	411	3	Y	-0-								54	
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	110	1	411	3	Y	-0-								54	
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	153	1	344	3	Y	-0-								54	
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	155	1	327	3	Y	-0-								54	
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	152	1	353	3	Y	-0-								54	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC ALLEN-FORD "A"				882575	WELL #:				1	RRCID -> 135237				COMPL. DATE 07/03/1990				TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								18	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								18	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								18	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								18	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								18	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								18	
MUSSELMAN (CADD0) QUEST EMG, INC. MUSSELMAN CADD0 UNIT				64065 500 684615	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:				281	RRCID -> 017788				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
MYRL (CADD0 REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY				64204 400 291650	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN								
WELL #:				2	RRCID -> 117449				COMPL. DATE 05/24/1985				TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722								
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-								-0-	
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-								-0-	
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-								-0-	
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-								-0-	
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-								-0-	
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-								-0-	

MYRTLE BEACH (ATOKA)										64223 375 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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-																		
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-																		
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-																		
01	62	N	10	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-																		
02	28	N	26	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-																		
03	62	N	18	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-																		
BLACK RANCH										WELL #: 5M RRCID -> 134385										COMPL. DATE 02/25/1990										TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-																		
11	90	N	64	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-																		
12	217	N	101	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-																		
01	186	N	32	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-																		
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-																		
03	93	N	65	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-																		
BLACK RANCH										WELL #: 6M RRCID -> 134386										COMPL. DATE 02/25/1990										TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-																		
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-																		
12	93	N	60	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-																		
01	62	N	14	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-																		
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-																		
03	62	N	30	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	-0-	30	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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
10	DLQ	G-10	154	-0-	-0-	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-																		
11	DLQ	G-10	211	-0-	-0-	211	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-																		
12	DLQ	G-10	343	-0-	-0-	343	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-																		
01	DLQ	G-10	364	-0-	-0-	364	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-																		
02	DLQ	G-10	261	-0-	-0-	261	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-																		
03	DLQ	G-10	168	-0-	-0-	168	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-																		
CREEK-NEAL UNIT										WELL #: 3802 RRCID -> 161606										COMPL. DATE 11/18/1996										TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		

NAIL TRACT 20 (MISS.)													CNTY: SHACKELFORD	
P.I.D. DRILLING INC														
NAIL TRACT 20														
WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NALL (3400)													CNTY: STEPHENS	
NALL OIL & GAS														
NALL, P.														
WELL #: 2 RRCID -> 138522 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456														
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3 1	542 2	N		11				148
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	12 9	475 2	N		10				158
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	3 1	464 2	N		7				165
01	558 N	410	-0-	-148	-0-	8 9	407 2	N		-0-				165
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	3 1	403 2	N		4				169
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	4 9	448 2	N		7				176
						3 1								
						8 9								

NALL (3500)													CNTY: STEPHENS	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.														
NALL, P.														
WELL #: 6 RRCID -> 110727 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N		-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	127			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N		-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
NALL, P.														
WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A														
10	868 N	563	-0-	-305	-0-	563 3		N		-0-				-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	558 3		N		-0-				-0-
12	682 N	258	-0-	-424	-0-	258 3		N		-0-				-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N		-0-				-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472 3		N		-0-				-0-
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N		-0-				-0-

NALL, P.														
WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536														
10	1271 N	862	-0-	-409	-0-	862 3		N		-0-				-0-
11	1050 N	825	-0-	-225	-0-	825 3		N		-0-				-0-
12	837 N	330	-0-	-507	-0-	330 3		N		-0-				-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N		-0-				-0-
02	784 N	734	-0-	-50	-0-	734 3		N		-0-				-0-
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N		-0-				-0-

NALL, P.														
WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452														
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183 3		N		-0-				-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 3		N		-0-				-0-
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 3		N		-0-				-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N		-0-				-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159 3		N		-0-				-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N		-0-				-0-

NAN-O (4000 CONGL) ARNOT OIL COMPANY, LLC CARTER, MATTYE LOUISE "N"														
64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO 033012														
WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810														
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	BALANCE
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-				-0-
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	185	2		N	-0-				-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-				-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
NECESSITY (DUFFER LIME) KEATING ENERGY, INC. SATTERWHITE, B. F.														
64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS 453142														
WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943														
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2561	3	17 9	N	15				44
11	2490 N	2371	-0-	-119	-0-	2360	3	11 9	N	10				54
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2531	3	14 9	N	13				67
01	2573 N	2566	-0-	-7	-0-	2549	3	17 9	N	15				82
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2399	3	15 9	N	14				96
03	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	2529	3	9 9	N	8				104
PARKER ENERGY COMPANY SIKES, IDA B. & D.														
640154 WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940														
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-				-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-				-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-				-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	2		N	-0-				-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH, JESSE														
743194 WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961														
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2		N	-0-				-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2		N	-0-				-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-				-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-				-0-
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-				-0-
NECESSITY (MARBLE FALLS) KEATING ENERGY, INC. BRADSHAW HEIRS														
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS 453142														
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988														
10	1581 N	1404	-0-	-177 B	-0-	1404	3		N	-0-				-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3		N	-0-				-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3		N	-0-				-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3		N	-0-				-0-
02	1568 N	1336	-0-	-232 B	-0-	1336	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	1552	-0-	-91 B	-0-	1552	3		N	-0-				-0-
TAYLOR, R. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965														
10	403 N	142	-0-	-261 B	-0-	142	3		N	-0-				-0-
11	390 N	300	-0-	-90 B	-0-	300	3		N	-0-				-0-
12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-				-0-
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-				-0-
02	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3		N	-0-				-0-

NEELY (BEND CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH				64808 200 088563	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
WELL #: 9				RRCID -> 111098	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 4182	PERF. 3739	-	3742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
S & E REAL ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 186526	COMPL. DATE 10/04/1983	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3750	-	3154
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			-0-
JACKSON "89"				WELL #: 1	RRCID -> 224280	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 4206	PERF. 3741	-	3747
10	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2			-0-
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	2			-0-
12	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2			-0-
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO. S&E REAL ESTATE				715500 WELL #: 2	RRCID -> 108463	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 3953	PERF. 3748	-	3756
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			-0-
NENA LUCIA (STRAWN REEF) BREITBURN OPERATING L.P. SPIRES, L. D.				64946 664 090732	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN			
WELL #: 4				RRCID -> 203457	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 7103	-	7113	
10	7394 R	7394	-0-	-0-	-0-	7374	2	20 9	N	18
11	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19 9	N	17
12	1581 #	1548	-0-	-33	-0-	1524	2	24 9	N	22
01	2852 #	1536	-0-	-1316	-0-	1512	2	24 9	N	22
02	2576 #	1357	-0-	-1219	-0-	1335	2	22 9	N	20
03	2852 #	1550	-0-	-1302	-0-	1528	2	22 9	N	20
PETRA OLEUM CORP. SPIRES, L. R.				659826 WELL #: 303	RRCID -> 056105	COMPL. DATE 12/27/1961	TOTAL DEPTH 7230	PERF. N/A		
10	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	23
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	23
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	23
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	23
02	224 #	217	-0-	-7	-0-	217	3		Y	23
03	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	23

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN												
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826																		
SPIRES, L. R.		WELL #:		306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		682 #	597	-0-	-85	-0-		-0-			597 3			Y	-0-						47	
11		748 R	748	-0-	-0-	-0-		-0-			748 3			Y	-0-						47	
12		817 R	817	-0-	-0-	-0-		-0-			817 3			Y	-0-						47	
01		793 R	793	-0-	-0-	-0-		-0-			793 3			Y	-0-						47	
02		700 #	686	-0-	-14	-0-		-0-			686 3			Y	-0-						47	
03		806 #	782	-0-	-24	-0-		-0-			782 3			Y	-0-						47	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854																	
NORTH NENA LUCIA UNIT					WELL #:		69		RRCID -> 203475		COMPL. DATE 01/01/1956		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6763 - 6775							
10		372 #	135	-0-	-237	-0-		-0-			135 3			Y	-0-						-0-	
11		360 #	91	-0-	-269	-0-		-0-			91 3			Y	-0-						-0-	
12		372 #	150	-0-	-222	-0-		-0-			150 3			Y	-0-						-0-	
01		341 #	237	-0-	-104	-0-		-0-			237 3			Y	-0-						-0-	
02		308 #	215	-0-	-93	-0-		-0-			215 3			Y	-0-						-0-	
*03		276 R	276	-0-	-0-	-0-		-0-			276 3			Y	-0-						-0-	
NORTH NENA LUCIA UNIT					WELL #:		46		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6557 - 6793							
10		4495 #	915	-0-	-3580	-0-		-0-			882 3	33 9	Y	30	32 1						1	
11		4350 #	510	-0-	-3840	-0-		-0-			509 3	1 9	Y	1	2 1						-0-	
12		4495 #	675	-0-	-3820	-0-		-0-			655 3	20 9	Y	18	16 1						2	
01		3813 #	781	-0-	-3032	-0-		-0-			770 3	11 9	Y	10	11 1						1	
02		2268 #	693	-0-	-1575	-0-		-0-			693 3		Y	-0-	1 1						-0-	
*03		7876 R	7876	-0-	-0-	-0-		-0-			7865 3	11 9	Y	10	9 1						1	
NORTH NENA LUCIA UNIT					WELL #:		45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6719 - 6790							
10		1713 R	1713	-0-	-0-	-0-		-0-			1713 3		Y	-0-							-0-	
11		1620 #	1426	-0-	-194	-0-		-0-			1426 3		Y	-0-							-0-	
12		1674 #	1669	-0-	-5	-0-		-0-			1669 3		Y	-0-							-0-	
01		1674 #	1644	-0-	-30	-0-		-0-			1644 3		Y	-0-							-0-	
02		1456 #	1441	-0-	-15	-0-		-0-			1441 3		Y	-0-							-0-	
*03		1661 R	1661	-0-	-0-	-0-		-0-			1661 3		Y	-0-							-0-	
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT					WELL #:		3518		RRCID -> 221320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6703 - 6890					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
NEW SALEM (CONGL.)					65190 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO											
HILL OPERATING LLC					387979																	
SPARKS "B"					WELL #:		1		RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4144 - 4152							
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	

NEWELL (CADD0)			65329 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
CLEAR FORK, INCORPORATED			159500														
NEWELL 12-12			WELL #: 1D			RRCID -> 181612			COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 4548					
M	0	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
12	14B2	EXT	340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					270
01	14B2	EXT	262	-0-	262	602	262	2			N	-0-					270
02	14B2	EXT	220	-0-	220	822	220	2			N	-0-					270
03	14B2	EXT	21	-0-	21	843	21	2			N	-0-					270
VAN OPERATING, LTD.			881442														
NEWELL 2			WELL #: 1			RRCID -> 092722			COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0					
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	60	1	2445	3	N	-0-					97
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	60	1	2142	3	N	-0-					97
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	60	1	2219	3	N	-0-					97
01	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	60	1	2098	3	N	-0-					97
02	2044	N	1983	-0-	-61	-0-	60	1	1923	3	N	-0-					97
03	2294	N	2077	-0-	-217	-0-	60	1	2017	3	N	-0-					97
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					
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"			WELL #: 12			RRCID -> 255221			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613					
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"			WELL #: 14			RRCID -> 255257			COMPL. DATE 09/19/1983			TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591					
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
NICHOLAS (DUFFER)			65433 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN					
FOSSIL OPERATING, INC.			278846														
LILLEY			WELL #: 3			RRCID -> 172881			COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3686 - 3720					
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	3	1	27	2	N	-0-					12
11	33	N	33	-0-	-0 B	-0-	10	1	23	2	N	-0-					12
12	34	N	34	-0-	-0 B	-0-	4	1	30	2	N	-0-					12
01	40	N	40	-0-	-0 B	-0-	5	1	35	2	N	-0-					12
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					12
*03	38	N	38	-0-	-0 B	-0-	4	1	34	2	N	-0-					12

NICHOLAS (DUFFER) GAYLYN, INC. VESTAL "B"			//CONT.// 65433 500 298362			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN								
			WELL #: 1			RRCID -> 138566			COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 3788			PERF. 3600 - 3610					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	227	-0-	227 B	227			227 2			N	-0-						144	
11	DLQ	G-10	3	-0-	3 B	230			3 2			N	-0-						144	
12	DLQ	G-10	5	-0-	5 B	235			5 2			N	-0-						144	
01		235 N	-0-	-0-	-235 B	-0-						N	-0-						144	
02		1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			1 2			N	-0-						144	
03		5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-						N	NO RPT						144	
MAYES, J.			WELL #: 1			RRCID -> 143609			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3667			PERF. 3554 - 3580		
10		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-						N	-0-						141	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						141	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						141	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						141	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						141	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						141	
VESTAL "B"			WELL #: 2			RRCID -> 274444			COMPL. DATE 06/23/1981			TOTAL DEPTH 3818			PERF. 3580 - 3585					
10		310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		300 X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
12		310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
01		310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		280 X	NO RPT	-0-	-280 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
HOFCO, INC. VESTAL			390898 WELL #: 1			RRCID -> 224904			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 3840			PERF. 3626 - 3634					
10		1364 N	712	-0-	-652 B	-0-			712 2			N	-0-						-0-	
11		1020 N	249	-0-	-771 B	-0-			249 2			N	-0-						-0-	
12		186 N	175	-0-	-11 B	-0-			175 2			N	-0-						-0-	
01		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-			1228 2			N	-0-						-0-	
02		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-			1019 2			N	-0-						-0-	
*03		843 N	843	-0-	-0- B	-0-			843 2			N	-0-						-0-	
NIMROD, NE. (LAKE SAND) STOVALL, HOWARD DUNNING ALMA			65513 500 824340			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND								
			WELL #: 1 A			RRCID -> 060458			COMPL. DATE 07/30/1974			TOTAL DEPTH 3325			PERF. N/A					
10		403 N	199	-0-	-204	-0-			199 3			N	-0-						13	
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-			291 3			N	-0-						13	
12		310 N	103	-0-	-207	-0-			103 3			N	-0-						13	
01		186 N	166	-0-	-20	-0-			166 3			N	-0-						13	
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-			366 3			N	-0-						13	
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-			218 3			N	-0-						13	
HILL W.A.			WELL #: 1 A			RRCID -> 061408			COMPL. DATE 03/08/1975			TOTAL DEPTH 3773			PERF. N/A					
10		1488 N	1207	-0-	-281	-0-			1207 3			N	-0-						29	
11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-			2261 3			N	-0-						29	
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-			2331 3			N	-0-						29	
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-			2502 3			N	-0-						29	
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-			2177 3			N	-0-						29	
03		1488 N	543	-0-	-945	-0-			543 3			N	-0-						29	

NINETEENTH HOLE (MORRIS) S & H RESOURCES COLEMAN COUNTRY CLUB				65535 500 740282	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN						
WELL #: 1				RRCID -> 096122	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 3041	PERF. 2190 - 2195									
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
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NOLAND (MARBLE FALLS) SABLE OPERATING COMPANY NOLAND, E. T.				65738 333 742236	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 6				RRCID -> 032138	COMPL. DATE 10/19/1961	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3383 - 3407									
10	868 N	535	-0-	-333	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	549	-0-	-291	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
12	775 N	517	-0-	-258	-0-	514	3		3 9	Y	3					3
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-		2 1			1
02	DLQ G-10	472	-0-	472	-0-	472	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	NO RPT					1
NOODLE, W. (PALO PINTO) STAR PRODUCTION, INC. KING, J. W. 281				65827 600 815108	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JONES						
WELL #: 1				RRCID -> 164291	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4675 - 4680									
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					19
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					19
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					19
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					19
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					19
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					19
KING, J. W. 281				WELL #: 2	RRCID -> 167036	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4660 - 4670								
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					33
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					33
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					33
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					33
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					33
NORRIS (CONGL. 4100) BANDERA PETROLEUM, INC. ROCK CREEK				66047 450 048367	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 107				RRCID -> 104857	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4108 - 4114									
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					7
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					7
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					7
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					7
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					7
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					7
ROCK CREEK				WELL #: 109	RRCID -> 105617	COMPL. DATE 04/00/1982	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 4114 - 4122								
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 721

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	0	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	
10		32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-					-0-	
11		49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					-0-	
12		31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					-0-	
01		48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-					-0-	
02		56	N	28	-0-	-28	-0-	-0-		28	2			N	-0-					-0-	
*03		50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-	

LEE R.P.				WELL #: 4				RRCID -> 063529				COMPL. DATE 05/17/1975				TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A					
10		124	N	95	-0-	-29	-0-	-0-		95	2			N	-0-					-0-	
11		148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-					-0-	
12		91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-					-0-	
01		145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		145	2			N	-0-					-0-	
02		140	N	84	-0-	-56	-0-	-0-		84	2			N	-0-					-0-	
*03		150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	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					
10		775	N	738	-0-	-37	-0-	-0-		738	2			N	-0-					-0-	
11		690	N	656	-0-	-34	-0-	-0-		656	2			N	-0-					-0-	
12		713	N	666	-0-	-47	-0-	-0-		666	2			N	-0-					-0-	
01		744	N	674	-0-	-70	-0-	-0-		674	2			N	-0-					-0-	
02		616	N	605	-0-	-11	-0-	-0-		605	2			N	-0-					-0-	
03		651	N	634	-0-	-17	-0-	-0-		634	2			N	-0-					-0-	

CRABB, W. W.				WELL #: 1				RRCID -> 154019				COMPL. DATE 08/01/1994				TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768					
10		124	N	34	-0-	-90	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-	
11		150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-					-0-	
02		215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-					-0-	
*03		240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		240	2			N	-0-					-0-	

WALKER, HALL (BARKER)				WELL #: 2				RRCID -> 154036				COMPL. DATE 08/16/1994				TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830					
10		341	N	271	-0-	-70	-0-	-0-		271	2			Y	-0-					-0-	
11		240	N	223	-0-	-17	-0-	-0-		223	2			Y	-0-					-0-	
12		217	N	202	-0-	-15	-0-	-0-		202	2			Y	-0-					-0-	
01		279	N	202	-0-	-77	-0-	-0-		202	2			Y	-0-					-0-	
02		196	N	158	-0-	-38	-0-	-0-		158	2			Y	-0-					-0-	
03		217	N	214	-0-	-3	-0-	-0-		214	2			Y	-0-					-0-	

DAVIS, B.A.				WELL #: 1				RRCID -> 154041				COMPL. DATE 06/21/1995				TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813					
10		248	N	234	-0-	-14	-0-	-0-		234	2			N	-0-					2	
11		268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		268	2			N	-0-					2	
12		217	N	208	-0-	-9	-0-	-0-		208	2			N	-0-					2	
01		248	N	182	-0-	-66	-0-	-0-		182	2			N	-0-					2	
02		252	N	165	-0-	-87	-0-	-0-		165	2			N	-0-					2	
03		217	N	167	-0-	-50	-0-	-0-		167	2			N	-0-					2	

NORTH RIDGE (DUFFER)										CAPACITY										CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.										NON-ASSOCIATED																			
CARVER										WELL #: 1										RRCID -> 157319									
										COMPL. DATE 01/16/1996										TOTAL DEPTH 3776									
										PERF. 3700 - 3708																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
CARVER "A"										WELL #: 2										RRCID -> 157944									
										COMPL. DATE 02/26/1996										TOTAL DEPTH 3766									
										PERF. 3650 - 3720																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-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																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-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																			
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-					14											
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2				N	-0-					14											
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-					14											
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-					14											
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					14											
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2				N	-0-					14											
WALKER, HALL (BARKER)										WELL #: 3										RRCID -> 197239									
										COMPL. DATE 08/25/2003										TOTAL DEPTH 3861									
										PERF. 3697 - 3782																			
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2				Y	-0-					-0-											
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2				Y	-0-					-0-											
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2				Y	-0-					-0-											
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2				Y	-0-					-0-											
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2				Y	-0-					-0-											
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2				Y	-0-					-0-											
THOMPSON, D. B.										WELL #: 2										RRCID -> 197331									
										COMPL. DATE 06/06/2003										TOTAL DEPTH 3843									
										PERF. 3740 - 3810																			
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2				Y	-0-					32											
11	810	N	453	-0-	-357	-0-	453	2				Y	-0-					32											
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2				Y	-0-					32											
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2				Y	-0-					32											
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2				Y	-0-					32											
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2				Y	-0-					32											
BARNES, J. W.										WELL #: 5										RRCID -> 208562									
										COMPL. DATE 12/06/2004										TOTAL DEPTH 4069									
										PERF. 3801 - 3830																			
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2				N	-0-					-0-											
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2				N	-0-					-0-											
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2				N	-0-					-0-											
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2				N	-0-					-0-											
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2				N	-0-					-0-											
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2				N	-0-					-0-											

NORTH RIDGE (DUFFER)														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
BARNES, J.E. ONE															
WELL #: 1															
RRCID -> 208563															
COMPL. DATE 01/25/2004															
TOTAL DEPTH 4100															
PERF. 3754 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	204	2	31	9	N	28				147
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-				147
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				147
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	151	2	39	9	N	35	160	1		22
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	320	2	10	9	N	9				31
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3				34
GARRETT, SALLIE															
WELL #: 2															
RRCID -> 212279															
COMPL. DATE 07/07/2005															
TOTAL DEPTH 3796															
PERF. 3689 - 3740															
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-				-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
*03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC															
NORWOOD															
WELL #: 37															
RRCID -> 152875															
COMPL. DATE 10/25/1994															
TOTAL DEPTH 4050															
PERF. 3634 - 3718															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BUTLER, J. E.															
WELL #: 4															
RRCID -> 153278															
COMPL. DATE 12/21/1994															
TOTAL DEPTH 3760															
PERF. 3660 - 3714															
10	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-				9
11	DLQ G-10	362	-0-	362	606	362	2			Y	-0-				9
12	DLQ G-10	367	-0-	367	973	367	2			Y	-0-				9
01	DLQ G-10	362	-0-	362	1335	362	2			Y	-0-				9
02	DLQ G-10	316	-0-	316	1651	316	2			Y	-0-				9
03	DLQ G-10	188	-0-	188	1839	188	2			Y	-0-				9
ALLMAN, CHAS.															
WELL #: 1															
RRCID -> 153279															
COMPL. DATE 02/01/1995															
TOTAL DEPTH 3770															
PERF. 3723 - 3733															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NORWOOD															
WELL #: 58															
RRCID -> 153280															
COMPL. DATE 12/05/1994															
TOTAL DEPTH 3760															
PERF. 3648 - 3703															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID -> 153361	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702	-	3726
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID -> 153362	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643	-	3995
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						7

BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID -> 153363	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692	-	3754
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16

BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID -> 153981	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708	-	3725
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID -> 153993	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 154017	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732	-	3785
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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 0	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PERKINS, M. M.				WELL #:	2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724	-	3761
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MADDING, R. A.				WELL #:	803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
MADDING, R. A.				WELL #:	706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
CUNNINGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729	-	3790
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHRISTMAS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 01/18/1986	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-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	
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	23
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	23
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	23
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	0 N	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 155945	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID -> 157305	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3702 - 3750	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID -> 157315	COMPL. DATE 12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681 - 3698	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

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

NORWOOD				WELL #:	48	RRCID ->	173114	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604	-	3766		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, EMMA				WELL #:	1	RRCID ->	173853	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641	-	3718		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

ROPER, E.				WELL #:	531	RRCID ->	176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597	-	3686		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID -> 178655	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698	-	3788
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID -> 178673	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676	-	3770
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID -> 179025	COMPL. DATE 08/28/2000	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665	-	3768
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID -> 179392	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588	-	3864
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CREEK-NEAL UNIT																			
					WELL #:	2401	RRCID -> 181170			COMPL. DATE 12/05/2000			TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3701	-	3799		
10	DLQ	G-10	524	-0-	524	524	524	2				Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	343	-0-	343	867	343	2				Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	867						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	421	-0-	421	1288	421	2				Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	484	-0-	484	1772	484	2				Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	634	-0-	634	2406	634	2				Y	-0-					-0-	
CREEK NEAL UNIT																			
					WELL #:	2403	RRCID -> 182846			COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3660	-	3750		
10	DLQ	G-10	734	-0-	734	734	734	2				Y	-0-					19	
11	DLQ	G-10	861	-0-	861	1595	861	2				Y	-0-					19	
12	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	2652	1057	2				Y	-0-					19	
01	DLQ	G-10	737	-0-	737	3389	737	2				Y	-0-					19	
02	DLQ	G-10	664	-0-	664	4053	664	2				Y	-0-					19	
03	DLQ	G-10	211	-0-	211	4264	211	2				Y	-0-					19	
LITTLETON, J. C.																			
					WELL #:	610	RRCID -> 182847			COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3666	-	3754		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HARRISON, J. L.																			
					WELL #:	1214	RRCID -> 182848			COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH	3793	PERF. 3646	-	3716		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
DAVIS, L. L.																			
					WELL #:	505	RRCID -> 184223			COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3664	-	3759		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COTTON, MATTIE																			
					WELL #:	1303	RRCID -> 192992			COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3627	-	3683		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3656 - 3700				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3690 - 3748				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3681 - 3720				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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				
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH	3827	PERF.	3635 - 3734				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
NORTHEAST AREA (CADD0 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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORVELL (CONGLOMERATE)				66178 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
MCCONNELL-MORELAND 28				WELL #:	1	RRCID -> 275773	COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987		PERF. 3740 - 3770			
10	0 W	165	-0-	165	553	165	2			N	-0-			-0-
11	0 W	15	-0-	15	568	15	2			N	-0-			-0-
12	0 W	6	-0-	6	574	6	2			N	-0-			-0-
01	0 W	8	-0-	8	582	8	2			N	-0-			-0-
02	0 W	14	-0-	14	596	14	2			N	-0-			-0-
03	0 W	36	-0-	36	632	36	2			N	-0-			-0-
NOVICE, NORTH (GRAY)				66255 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CREED OPERATING CO., LLC				188555										
NOVICE UNIT				WELL #:	904	RRCID -> 090992	COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 3718 - 3715			
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	660 N	94	-0-	-566	-0-	94	3			N	-0-			-0-
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	560 N	472	-0-	-88	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
NOVICE, WEST (GARDNER 3700)				66261 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
BLACK STRATA LLC				072748										
VAUGHN, GARY M. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 137446	COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3709 - 3724			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	566	2	4	9	N		4						79	
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	545	2	1	9	N		1						80	
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	540	2	1	9	N		1						81	
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N		-0-						81	
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	445	2			N		-0-						81	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						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	
10	341 N	91	-0-	-250 B	-0-	5	1	86	3	N		-0-						-0-	
11	270 N	140	-0-	-130 B	-0-	10	1	130	3	N		-0-						-0-	
12	279 N	67	-0-	-212 B	-0-	5	1	62	3	N		-0-						-0-	
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	12	1	150	3	N		-0-						-0-	
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	8	1	97	3	N		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
*03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	8	1	98	3	N		-0-						-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877	
10	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	10	1	191	3	N		-0-						-0-	
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	14	1	176	3	N		-0-						-0-	
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	16	1	206	3	N		-0-						-0-	
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	16	1	199	3	N		-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
*03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	18	1	222	3	N		-0-						-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890	
10	310 N	202	-0-	-108 B	-0-	10	1	192	3	N		-0-						-0-	
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	14	1	179	3	N		-0-						-0-	
12	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	14	1	182	3	N		-0-						-0-	
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	18	1	219	3	N		-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
*03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	18	1	216	3	N		-0-						-0-	
FRANKLIN, DAVID H.										283642									
HARTNETT										WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533	
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N		-0-						-0-	
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N		-0-						-0-	
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N		-0-						-0-	
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N		-0-						-0-	
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			N		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
*03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	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	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE																		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT								-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT								-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																						-0-
03	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									
10	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2						N	-0-								-0-
11	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2						N	-0-								-0-
12	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2						N	-0-								-0-
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2						N	-0-								-0-
02	168	N	150	-0-	-18 B	-0-	150	2						N	-0-								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																						-0-
*03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2						N	-0-								-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L														WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764									
10	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2						N	-0-								-0-
11	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2						N	-0-								-0-
12	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2						N	-0-								-0-
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2						N	-0-								-0-
02	448	N	339	-0-	-109 B	-0-	339	2						N	-0-								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																						-0-
03	496	N	382	-0-	-114 B	-0-	382	2						N	-0-								-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874									
10	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2						N	-0-								-0-
11	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2						N	-0-								-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2						N	-0-								-0-
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2						N	-0-								-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2						N	-0-								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																						-0-
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2						N	-0-								-0-
MCMURREY, M.H. -D-														WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863									
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2						N	-0-								-0-
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2						N	-0-								-0-
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2						N	-0-								-0-
01	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2						N	-0-								-0-
02	532	N	391	-0-	-141 B	-0-	391	2						N	-0-								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																						-0-
03	527	N	327	-0-	-200 B	-0-	327	2						N	-0-								-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922									
10	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2						N	-0-								-0-
11	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2						N	-0-								-0-
12	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2						N	-0-								-0-
01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2						N	-0-								-0-
02	84	N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2						N	-0-								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																						-0-
*03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2						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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2			N	-0-				-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2			N	-0-				-0-
12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2			N	-0-				-0-
01	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2			N	-0-				-0-
02	308 N	253	-0-	-55 B	-0-	253 2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2			N	-0-				-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935														
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2			N	-0-				-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2			N	-0-				-0-
12	713 N	537	-0-	-176 B	-0-	537 2			N	-0-				-0-
01	620 N	525	-0-	-95 B	-0-	525 2			N	-0-				-0-
02	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	527 N	418	-0-	-109 B	-0-	418 2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923														
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2			N	-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2			N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2			N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2			N	-0-				-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24 2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2			N	-0-				-0-
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909														
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2			N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2			N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. D. WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858														
10	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 2			N	-0-				-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2			N	-0-				-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2			N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-				-0-
02	112 N	95	-0-	-17 B	-0-	95 2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928														
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2			N	-0-				-0-
11	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2			N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2			N	-0-				-0-
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2			N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 2			N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 2			N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 2			N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 2			N	-0-			-0-
02		8 N	7	-0-	-1 B	-0-		7 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		26		RRCID -> 105784		COMPL. DATE 03/20/1983		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2812 - 2894			
10		217 N	181	-0-	-36 B	-0-		181 2			N	-0-			-0-
11		180 N	149	-0-	-31 B	-0-		149 2			N	-0-			-0-
12		217 N	178	-0-	-39 B	-0-		178 2			N	-0-			-0-
01		186 N	146	-0-	-40 B	-0-		146 2			N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		186 N	148	-0-	-38 B	-0-		148 2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		27		RRCID -> 105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2852 - 2906			
10		496 N	475	-0-	-21 B	-0-		475 2			N	-0-			-0-
11		450 N	422	-0-	-28 B	-0-		422 2			N	-0-			-0-
12		465 N	417	-0-	-48 B	-0-		417 2			N	-0-			-0-
01		511 N	511	-0-	-0- B	-0-		511 2			N	-0-			-0-
02		392 N	387	-0-	-5 B	-0-		387 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		403 N	398	-0-	-5 B	-0-		398 2			N	-0-			-0-

WILSON, E. S.		WELL #:		1		RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2397 - 2407			
10		177 N	177	-0-	-0- B	-0-		177 2			N	-0-			-0-
11		120 N	96	-0-	-24 B	-0-		96 2			N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10 B	-0-		83 2			N	-0-			-0-
01		186 N	82	-0-	-104 B	-0-		82 2			N	-0-			-0-
02		84 N	79	-0-	-5 B	-0-		79 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		93 N	89	-0-	-4 B	-0-		89 2			N	-0-			-0-

SENDERO ENERGY INC. GREEN, FLORENCE		766971 WELL #:		20		RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2813 - 2819			
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-		26 1	293 2		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-		16 1	164 2		N	-0-			-0-
12		241 N	241	-0-	-0- B	-0-		4 1	237 2		N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-		16 1	197 2		N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0- B	-0-		25 1	266 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		248 N	209	-0-	-39 B	-0-		6 1	203 2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. WILSON-HITTSOON UNIT		786408 WELL #:		1		RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 2343 - 2362			
10		217 N	134	-0-	-83 B	-0-		134 3			N	-0-			-0-
11		210 N	120	-0-	-90 B	-0-		120 3			N	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0- B	-0-		232 3			N	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0- B	-0-		138 3			N	-0-			-0-
*02		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		90 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAGE: 736

O'LAUGHLIN (4000) KEATING ENERGY, INC. SMITH MARY V.				66940 400 453142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				2	RRCID ->	068648	COMPL.	DATE	06/29/1976	TOTAL	DEPTH	4225	PERF.	3994	-	4006	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-		181	3				N	-0-			31	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3				N	-0-			31	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3				N	-0-			31	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2				N	-0-			31	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3				N	-0-			31	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3				N	-0-			31	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.				631388	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				31	RRCID ->	103533	COMPL.	DATE	11/20/1982	TOTAL	DEPTH	4375	PERF.	4161	-	4171	
10	1860 N	1559	-0-	-301	-0-		1559	2				N	-0-			-0-	
11	1800 N	1611	-0-	-189	-0-		1611	2				N	-0-			-0-	
12	1829 N	877	-0-	-952	-0-		877	2				N	-0-			-0-	
01	1550 N	1295	-0-	-255	-0-		1295	2				N	-0-			-0-	
02	1512 N	944	-0-	-568	-0-		944	2				N	-0-			-0-	
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011	2				N	-0-			-0-	
MCMURREY, M.H.				WELL #:	31	RRCID ->	117203	COMPL.	DATE	05/31/1985	TOTAL	DEPTH	4133	PERF.	4046	-	4056
10	310 N	298	-0-	-12	-0-		298	2				N	-0-			-0-	
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	2				N	-0-			-0-	
12	341 N	277	-0-	-64	-0-		277	2				N	-0-			-0-	
01	310 N	294	-0-	-16	-0-		294	2				N	-0-			-0-	
02	336 N	271	-0-	-65	-0-		271	2				N	-0-			-0-	
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2				N	-0-			-0-	
PATTERSON, E.W. C				WELL #:	1C	RRCID ->	126204	COMPL.	DATE	01/12/1988	TOTAL	DEPTH	4149	PERF.	3878	-	3894
10	60 N	54	-0-	-8	-0-		54	2				N	-0-			-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-		44	2				N	-0-			-0-	
12	62 N	23	-0-	-39	-0-		23	2				N	-0-			-0-	
01	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2				N	-0-			-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-			-0-	
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2				N	-0-			-0-	
PITCOCK, INC. FLOW, DON L.				665870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				2	RRCID ->	100647	COMPL.	DATE	07/31/1981	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3926	-	3932	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-		19	1	224	2	N	-0-				-0-	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		38	1	440	2	N	-0-				-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-		36	1	389	2	N	-0-				-0-	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-		38	1	417	2	N	-0-				-0-	
02	448 N	382	-0-	-66	-0-		32	1	350	2	N	-0-				-0-	
03	434 N	381	-0-	-53	-0-		31	1	350	2	N	-0-				-0-	
O'LAUGHLIN (4200) DALLAS PRODUCTION, INC. MAURINE L. O'LAUGHLIN				66940 500 197690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				5	RRCID ->	070364	COMPL.	DATE	01/02/1977	TOTAL	DEPTH	4375	PERF.	N/A			
10	744 X	584	-0-	-160	-0-		29	1	555	3	N	-0-				-0-	
11	720 X	527	-0-	-193	-0-		39	1	488	3	N	-0-				-0-	
12	744 X	500	-0-	-244	-0-		37	1	463	3	N	-0-				-0-	
01	672 X	672	-0-	-0-	-0-		50	1	622	3	N	-0-				-0-	
02	560 X	545	-0-	-15	-0-		42	1	503	3	N	-0-				-0-	
*03	745 X	745	-0-	-0-	-0-		56	1	689	3	N	-0-				-0-	

O'LAUGHLIN (4200)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.														
O'LAUGHLIN MAURINE L.														
WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A														
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			25
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			25
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-			25
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			25
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			25
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			25
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259														
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			35
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			35
12	992 N	859	-0-	-133	-0-	859	2			N	-0-			35
01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-			35
02	1064 N	864	-0-	-200	-0-	864	2	8	9	N	7			42
*03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			42
OPAL KELLY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212														
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H. D														
WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237														
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			30
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			30
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			30
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			30
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10			40
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			40

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	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 AMT CODE									
10	691 N	691 -0-	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
11	650 N	650 -0-	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
12	422 N	422 -0-	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
01	248 N	189 -0-	-59	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
02	224 N	80 -0-	-144	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03	248 N	82 -0-	-166	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318												
10	57 N	57 -0-	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	30 N	7 -0-	-23	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	31 N	7 -0-	-24	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	31 N	19 -0-	-12	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	97 N	97 -0-	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*03	39 N	39 -0-	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299												
10	465 N	263 -0-	-202	-0-	-0-	263 2		N	-0-			137
11	360 N	176 -0-	-184	-0-	-0-	176 2		N	-0-	87 1		50
12	310 N	215 -0-	-95	-0-	-0-	209 2	6 9	N	5	33 1		22
01	443 N	443 -0-	-0-	-0-	-0-	423 2	20 9	N	18			40
02	307 N	307 -0-	-0-	-0-	-0-	296 2	11 9	N	10			50
*03	442 N	442 -0-	-0-	-0-	-0-	431 2	11 9	N	10			60
PITCOCK, INC. 665870 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197												
JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262												
10	496 N	317 -0-	-179	-0-	-0-	24 1	293 2	N	-0-			32
11	450 N	446 -0-	-4	-0-	-0-	35 1	411 2	N	-0-			32
12	465 N	427 -0-	-38	-0-	-0-	36 1	391 2	N	-0-			32
01	413 N	413 -0-	-0-	-0-	-0-	33 1	362 2	N	16			48
						18 9						
02	420 N	336 -0-	-84	-0-	-0-	28 1	307 2	N	1			49
						1 9						
03	434 N	360 -0-	-74	-0-	-0-	30 1	330 2	N	-0-			49
JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 4066												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			48
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			48
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
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												
10	55 N	55 -0-	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
11	23 N	23 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-			-0-
12	122 N	122 -0-	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	N	-0-			-0-
01	T. A.	1 -0-	-37	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.// 66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690											
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268			
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
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	69 1 7 9	1316	3	N	6			41
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	44 1 9 9	551	3	N	8			49
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9	672	3	N	3			52
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	59 1 3 9	734	3	N	3			55
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	69 1 10 9	830	3	N	9			64
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	50 1 10 9	611	3	N	9			73
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			
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2			N	-0-			-0-
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	584 2			N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-			-0-
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2			N	-0-			-0-
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	522 2			N	-0-			-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 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			
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	733 2	278	9	N	253	327	1	40
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	773 2	244	9	N	222	166	1	96
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	885 2	332	9	N	302	208	1	190
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1185 2	331	9	N	301	330	1	161
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1270 2	287	9	N	261	328	1	94
*03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1533 2	283	9	N	257	175	1	176
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360			
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	704 2	42	9	N	38	162	1	44
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	644 2	51	9	N	46			90
12	775 N	471	-0-	-304	-0-	468 2	3	9	N	3			93
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	678 2	15	9	N	14			107
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	622 2	30	9	N	27			134
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	656 2	22	9	N	20			154
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316			
10	1054 N	699	-0-	-355	-0-	699 2			N	-0-			-0-
11	990 N	583	-0-	-407	-0-	583 2			N	-0-			-0-
12	899 N	633	-0-	-266	-0-	633 2			N	-0-			-0-
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	521 2			N	-0-			-0-
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	527 2			N	-0-			-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2			N	-0-			-0-
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282			
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1279 2	37	9	N	34			314
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1349 2	48	9	N	44	171	1	187
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1371 2	32	9	N	29			216
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1368 2	54	9	N	49			265
02	1316 N	1150	-0-	-166	-0-	1137 2	13	9	N	12			277
*03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1481 2	26	9	N	24	21	1	280

OLIVE MAE (CADD0)				//CONT.//		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX				//CONT.//		659782													
HIGGINS UNIT				WELL #:		2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH		3625 PERF. 3296		- 3302			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * EOM BALANCE		
10	62	N	52	-0-	-10	-0-		-0-	52	2			N	-0-			-0-		
11	60	N	49	-0-	-11	-0-		-0-	49	2			N	-0-			-0-		
12	62	N	45	-0-	-17	-0-		-0-	45	2			N	-0-			-0-		
01	62	N	45	-0-	-17	-0-		-0-	45	2			N	-0-			-0-		
02	56	N	40	-0-	-16	-0-		-0-	40	2			N	-0-			-0-		
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-		-0-	48	2			N	-0-			-0-		
TOMLIN "3396"				WELL #:		2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3302		- 3342	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
DOYLE "34" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH		4141 PERF. 3283		- 3287			
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-		-0-	290	2			N	-0-			-0-		
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-		-0-	265	2			N	-0-			-0-		
12	279	N	278	-0-	-1	-0-		-0-	278	2			N	-0-			-0-		
01	279	N	249	-0-	-30	-0-		-0-	249	2			N	-0-			-0-		
02	252	N	244	-0-	-8	-0-		-0-	244	2			N	-0-			-0-		
03	279	N	250	-0-	-29	-0-		-0-	250	2			N	-0-			-0-		
COMPTON "7"				WELL #:		1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH		4055 PERF. 3318		- 3330			
10	434	N	412	-0-	-22	-0-		-0-	354	2	58	9	N	53			180		
11	420	N	410	-0-	-10	-0-		-0-	341	2	69	9	N	63	169	1	74		
12	465	N	438	-0-	-27	-0-		-0-	352	2	86	9	N	78			152		
01	403	N	365	-0-	-38	-0-		-0-	334	2	31	9	N	28			180		
02	392	N	265	-0-	-127	-0-		-0-	252	2	13	9	N	12			192		
03	434	N	392	-0-	-42	-0-		-0-	375	2	17	9	N	15	2	1	205		
COMPTON, DON				WELL #:		1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 3338		- 3346			
10	589	N	494	-0-	-95	-0-		-0-	494	2			N	-0-			5		
11	720	N	398	-0-	-322	-0-		-0-	398	2			N	-0-			5		
12	775	N	434	-0-	-341	-0-		-0-	434	2			N	-0-			5		
01	496	N	386	-0-	-110	-0-		-0-	386	2			N	-0-			5		
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-		-0-	429	2			N	-0-			5		
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-		-0-	510	2			N	-0-			5		
COMPTON SISTERS "2960"				WELL #:		1		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH		3840 PERF. 3330		- 3340			
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-		-0-	451	2			N	-0-			-0-		
11	480	N	420	-0-	-60	-0-		-0-	420	2			N	-0-			-0-		
12	496	N	436	-0-	-60	-0-		-0-	436	2			N	-0-			-0-		
01	465	N	414	-0-	-51	-0-		-0-	414	2			N	-0-			-0-		
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-		-0-	398	2			N	-0-			-0-		
03	434	N	409	-0-	-25	-0-		-0-	409	2			N	-0-			-0-		

ONEAL (CADD0)		67332 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
YARBRO OIL		946129								
BARKER, C.A.		WELL #: 3	RRCID -> 121012		COMPL. DATE 06/00/1985		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 3250 - 3265	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					23
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	140 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140	3			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
CROWN EQUIPMENT CO.		191534								
BRIMER		WELL #: 1	RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3958 - 4480	
10	3937	2428	-0-	-1509	-0-	2417	2	11	9	10
11	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			10
12	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			10
01	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1719	2	25	9	33
02	2380 #	1704	-0-	-676	-0-	1704	2			33
03	2418 #	1614	-0-	-804	-0-	1614	2			33
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
GREEN, W.T.		WELL #: 7	RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944	
10	0	2446	-0-	2446	19886	2446	2			-0-
11	0	7941	-0-	7941	27827	7941	2			-0-
12	8509	8509	-0-	-0-	27827	8509	2			-0-
01	13070	13070	-0-	-0-	27827	12873	2	197	9	-0-
02	7224	7580	-0-	356	28183	7394	2	186	9	-0-
03	7998	NO RPT	-0-	-7998	20185					-0-
H3 OPERATING, LLC		351867								
NORTH ORAN		WELL #: 1	RRCID -> 142822		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4830 - 4836	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ORAN (4230 CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. CHUMLEA														67477 500 NON-ASSOCIATED 643730 WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245				PRORATED CNTY: PALO PINTO			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		31 N	29	-0-	-2 B	-0-			6 1			23 2	N	-0-							18
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-			8 1			22 2	N	-0-							18
12		22 N	22	-0-	-0- B	-0-			5 1			17 2	N	-0-							18
01		31 N	10	-0-	-21 B	-0-			2 1			8 2	N	-0-							18
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-			10 1			33 2	N	-0-							18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
*03		34 N	34	-0-	-0- B	-0-			34 2				N	-0-							18
NORMAN-ORAN UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A							
10		496 N	220	-0-	-276 B	-0-			46 1			174 2	N	-0-							8
11		270 N	202	-0-	-68 B	-0-			53 1			149 2	N	-0-							8
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-			38 1			136 2	N	-0-							8
01		217 N	108	-0-	-109 B	-0-			23 1			85 2	N	-0-							8
02		196 N	175	-0-	-21 B	-0-			40 1			135 2	N	-0-							8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
*03		138 N	138	-0-	-0- B	-0-			138 2				N	-0-							8
SKY RESOURCES, INC. PUREFOY-MASK														786408 WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0							
10		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-
12		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-
01		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		0 S	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							
10		534 N	534	-0-	-0- B	-0-			534 3				N	-0-							-0-
11		809 N	809	-0-	-0- B	-0-			809 3				N	-0-							-0-
12		851 N	851	-0-	-0- B	-0-			851 3				N	-0-							-0-
01		518 N	518	-0-	-0- B	-0-			518 3				N	-0-							-0-
*02		581 N	581	-0-	-0- B	-0-			581 3				N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-
STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE														824339 WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128							
10		510 N	510	-0-	-0- B	-0-			510 2				N	-0-							-0-
11		473 N	473	-0-	-0- B	-0-			473 2				N	-0-							-0-
12		699 N	699	-0-	-0- B	-0-			699 2				N	-0-							-0-
01		496 N	494	-0-	-2 B	-0-			494 2				N	-0-							-0-
02		505 N	505	-0-	-0- B	-0-			505 2				N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03		713 N	630	-0-	-83 B	-0-			630 2				N	-0-							-0-

ORAN, NE. (CONGL)		67479	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592									
ORAN-PATTON		WELL #:	1	RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH	4815	PERF. 3005 - 3036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ORAN PATTON "A"		WELL #:	1	RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4616 - 4636	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OVERTON (CONGL. 4960)		67854	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
VARGAS ENERGY, LTD.		882868									
DOSS		WELL #:	1	RRCID -> 098635		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4960 - 4974	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				-0-
OXFORD (CADD0)		67919	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500									
HOOKER 24		WELL #:	1	RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4301 - 4310	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				42
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2				42
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2				42
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2				42
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				42
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2				42
NEWELL G-4		WELL #:		RRCID -> 162014		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4605 - 4743	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						25
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001											
NEWELL G-5		WELL #:	2D	RRCID -> 197806		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4576 - 4586	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46

OXFORD (CADD0)			//CONT.//			67919 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
CLEAR FORK, INCORPORATED			//CONT.//			159500									
RUBY 50			WELL #:			1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3978 - 4062		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT CODE					AMT CODE	BALANCE	
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-		-0-	
11	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	2				N	-0-		-0-	
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2				N	-0-		-0-	
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2				N	-0-		-0-	
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2				N	-0-		-0-	
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2				N	-0-		-0-	

OXFORD (CADD0 4260)						67919 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.						054545									
CLOUD "44"			WELL #:			1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 4057 - 4074		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

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		
10	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2				N	-0-		-0-	
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2				N	-0-		-0-	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-		-0-	
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2				N	-0-		-0-	
02	392 N	57	-0-	-335	-0-	57	2				N	-0-		-0-	
03	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	2				N	-0-		-0-	

REPASS			WELL #:			2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4087 - 4100		
10	837 N	254	-0-	-583	-0-	254	2				N	-0-		-0-	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-		-0-	
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	579	2				N	-0-		-0-	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-		-0-	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-		-0-	
03	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2				N	-0-		-0-	

SKY RESOURCES, INC.						786408									
DOFFLEMYER			WELL #:			1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 4064 - 4082		
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3				N	-0-		-0-	
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3				N	-0-		-0-	
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3				N	-0-		-0-	
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3				N	-0-		-0-	
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3				N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

TODD			WELL #:			1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4036 - 4115		
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3				N	-0-		-0-	
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3				N	-0-		-0-	
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3				N	-0-		-0-	
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3				N	-0-		-0-	
*02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3				N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC.				68130 003 387991	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
JOHNS				WELL #:	1	RRCID ->	204164	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4124	-	4148			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3						14	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	Y	4						18	
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	113	2	4	9	Y	4						22	
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	151	2	9	9	Y	8						30	
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	-0-	128	2	14	9	Y	13						43	
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	Y	4						47	
JOHNS				WELL #:	2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	4032	-	4050			
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3						14	
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	Y	4						18	
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	-0-	123	2	7	9	Y	6						24	
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	168	2	9	9	Y	8						32	
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	-0-	140	2	14	9	Y	13						45	
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4						49	
JOHNS				WELL #:	4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL	DEPTH	4270	PERF.	4210	-	4230			
10	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	-0-	3524	2	51	9	Y	46	35	1				27	
11	3570 X	3361	-0-	-209	-0-	-0-	3313	2	48	9	Y	44	52	1				19	
12	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	-0-	3416	2	52	9	Y	47	52	1				14	
01	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	-0-	3446	2	52	9	Y	47	35	1				26	
02	3276 X	3252	-0-	-24	-0-	-0-	3211	2	41	9	Y	37	33	1				30	
*03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3554	2	48	9	Y	44	52	1				22	
GRAGG, W. K.				WELL #:	1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3860	-	3868			
10	1519 X	1420	-0-	-99	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3						116	
11	1440 X	1253	-0-	-187	-0-	-0-	1247	2	6	9	N	5	1	8				120	
12	1519 X	1442	-0-	-77	-0-	-0-	1436	2	6	9	N	5	1	8				124	
01	1519 X	1200	-0-	-319	-0-	-0-	1196	2	4	9	N	4						128	
02	1372 X	1317	-0-	-55	-0-	-0-	1308	2	9	9	N	8						136	
03	1457 X	1249	-0-	-208	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6						142	
PK DAM (CONGLOMERATE "A") PITCOCK, INC.				68136 400 665870	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO								
MURPHY FRANCES B.				WELL #:	1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL	DEPTH	4261	PERF.	N/A					
10	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	-0-	483	1	212	2	N	-0-						17	
11	750 N	683	-0-	-67 B	-0-	-0-	480	1	203	2	N	-0-						17	
12	744 N	446	-0-	-298 B	-0-	-0-	339	1	107	2	N	-0-						17	
01	682 N	451	-0-	-231 B	-0-	-0-	329	1	122	2	N	-0-						17	
02	644 N	620	-0-	-24 B	-0-	-0-	436	1	184	2	N	-0-						17	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
*03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	-0-	505	1	244	2	N	-0-						17	
FRANCIS MURPHY				WELL #:	3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL	DEPTH	4012	PERF.	N/A					
10	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	-0-	401	1	154	2	N	-0-						2	
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	-0-	440	1	182	2	N	-0-						2	
12	620 N	417	-0-	-203 B	-0-	-0-	322	1	95	2	N	-0-						2	
01	558 N	426	-0-	-132 B	-0-	-0-	315	1	111	2	N	-0-						2	
02	588 N	485	-0-	-103 B	-0-	-0-	356	1	129	2	N	-0-						2	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-								
*03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	-0-	431	1	186	2	N	-0-						2	

PK DAM (CONGLOMERATE "A")													CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.														
MURPHY, FRANCES B.														
WELL #: 4														
RRCID -> 074925														
COMPL. DATE 02/02/2012														
TOTAL DEPTH 4055														
PERF. 2626 - 2637														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	256 1	50 2	N	-0-				12	
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	221 1	29 2	N	-0-				12	
12	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	214 1	19 2	N	-0-				12	
01	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	230 1	39 2	N	-0-				12	
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	214 1	31 2	N	-0-				12	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	244 1	45 2	N	-0-				12	
PK DAM (CONGLOMERATE "B")													CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.														
MURPHY, FRANCIS														
WELL #: 7														
RRCID -> 082262														
COMPL. DATE 11/09/1978														
TOTAL DEPTH 4275														
PERF. 3971 - 3981														
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	695 1	364 2	N	-0-				31	
11	960 N	848	-0-	-112	-0-	579 1	269 2	N	-0-				31	
12	992 N	663	-0-	-329	-0-	467 1	196 2	N	-0-				31	
01	1054 N	569	-0-	-485	-0-	393 1	176 2	N	-0-				31	
02	784 N	698	-0-	-86	-0-	478 1	213 2	N	6				37	
7 9														
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	615 1	329 2	N	1				38	
1 9														
PK DAM (CONGLOMERATE "E")													CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
CURTIS, J. B.														
WELL #: 1														
RRCID -> 083834														
COMPL. DATE 06/25/1979														
TOTAL DEPTH 4127														
PERF. 3710 - 3720														
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3		N	-0-				86	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-				86	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-				86	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-				86	
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-				86	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86	
NWG OPERATING LLC														
BELDING														
WELL #: 1														
RRCID -> 071288														
COMPL. DATE 01/07/1977														
TOTAL DEPTH 4011														
PERF. N/A														
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21 1	57 2	N	-0-				23	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	36 1	89 2	N	-0-				23	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 1	17 2	N	-0-				23	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	24 1	134 2	N	-0-				23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-				23	
PITCOCK, INC.														
MURPHY, FRANCES B.														
WELL #: 5														
RRCID -> 074926														
COMPL. DATE 12/02/1977														
TOTAL DEPTH 4000														
PERF. N/A														
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	244 1	40 2	N	-0-				5	
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	212 1	22 2	N	-0-				5	
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	218 1	22 2	N	-0-				5	
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	218 1	26 2	N	-0-				5	
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	201 1	22 2	N	-0-				5	
03	248 N	71	-0-	-177	-0-	64 1	7 2	N	-0-				5	

P.K. DAM (CONGL. 3820)				68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999														
B.R.A.				WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4000 - 4009						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	744 #	626	-0-	-118	-0-			626 3			N	-0-						-0-
11	690 #	499	-0-	-191	-0-			499 3			N	-0-						-0-
12	713 #	630	-0-	-83	-0-			630 3			N	-0-						-0-
01	767 R	767	-0-	-0-	-0-			550 3	217	9	N	197	179	1				18
*02	560 #	70	-0-	-490	-0-			70 3			N	-0-						18
*03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT						18
BRA				WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3752 - 3768						
10	62 #	42	-0-	-20	-0-			42 3			N	-0-						-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-			34 3			N	-0-						-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-			42 3			N	-0-						-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-			37 3			N	-0-						-0-
*02	594 R	594	-0-	-0-	-0-			594 3			N	-0-						-0-
*03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT						-0-
NWG OPERATING LLC				616947														
BELDING, W. J.				WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913		PERF. N/A						
10	248 #	82	-0-	-166	-0-			22 1	60	2	N	-0-						-0-
11	90 #	70	-0-	-20	-0-			20 1	50	2	N	-0-						-0-
12	62 #	3	-0-	-59	-0-			1 1	2	2	N	-0-						-0-
01	62 #	12	-0-	-50	-0-			2 1	10	2	N	-0-						-0-
02	84 #	80	-0-	-4	-0-			40 1	40	2	N	-0-						-0-
*03	148 R	148	-0-	-0-	-0-			52 1	96	2	N	-0-						-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						
10	217 #	202	-0-	-15	-0-			202 2			N	-0-						-0-
11	210 #	164	-0-	-46	-0-			164 2			N	-0-						-0-
12	279 #	68	-0-	-211	-0-			68 2			N	-0-						-0-
01	279 #	224	-0-	-55	-0-			224 2			N	-0-						-0-
02	252 #	93	-0-	-159	-0-			93 2			N	-0-						-0-
03	217 #	165	-0-	-52	-0-			165 2			N	-0-						-0-
MCMURREY, M. H.				WELL #: 920		RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4054 - 4084						
10	1147 #	855	-0-	-292	-0-			855 2			N	-0-						67
11	1110 #	910	-0-	-200	-0-			910 2			N	-0-	61	1				6
12	1147 #	965	-0-	-182	-0-			965 2			N	-0-						6
01	1116 #	945	-0-	-171	-0-			924 2	21	9	N	19						25
02	840 #	756	-0-	-84	-0-			756 2			N	-0-						25
03	961 #	745	-0-	-216	-0-			739 2	6	9	N	5						30
MCMURREY, M. H. C				WELL #: 50C		RRCID -> 175702		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4149 - 4162						
10	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-			1049 2			N	-0-						52
11	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-			1111 2			N	-0-						52
12	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-			1106 2			N	-0-						52
01	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-			1077 2			N	-0-						52
02	928 R	928	-0-	-0-	-0-			927 2	1	9	N	1						53
*03	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-			1111 2	2	9	N	2						55

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388						
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID -> 178143	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3767	-	3774
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
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			9
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			9
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			9
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			9
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			9
*03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			9

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4060	-	4072
10	682 #	421	-0-	-261	-0-	384	2	37	9	63
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	463	2	119	9	-0-
12	588 R	588	-0-	-0-	-0-	566	2	22	9	20
01	496 #	290	-0-	-206	-0-	279	2	11	9	10
02	532 #	358	-0-	-174	-0-	358	2			30
*03	634 R	634	-0-	-0-	-0-	606	2	28	9	55

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID -> 195461	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4051	-	4075
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			19
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			19
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			19
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			19
02	168 #	145	-0-	-23	-0-	145	2			19
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			19

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID -> 143012	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4234	-	4244
GARLAND BEND UNIT		WELL #:		1						
10	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			-0-
11	720 #	218	-0-	-502	-0-	218	2			-0-
12	682 #	366	-0-	-316	-0-	366	2			-0-
01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			-0-
02	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			-0-
03	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID -> 114230	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3819	-	3834
MURPHY, FRANCES B.		WELL #:		6						
10	403 #	394	-0-	-9	-0-	307	1	87	2	68
11	390 #	337	-0-	-53	-0-	273	1	64	2	68
12	403 #	286	-0-	-117	-0-	245	1	41	2	68
01	403 #	342	-0-	-61	-0-	270	1	72	2	68
02	364 #	323	-0-	-41	-0-	260	1	63	2	68
03	403 #	395	-0-	-8	-0-	305	1	90	2	68

P. K. LAKE (CONGL.)		WELL #:		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		150683						
BBB & C		WELL #:		1	RRCID -> 208023	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3980	-	3984
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			-0-

P.K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991										
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH		4245	PERF. 4010	-	4090
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
10	806 X	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-			57
11	750 X	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-			57
12	775 X	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-			57
01	744 X	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-			57
02	672 N	613	-0-	-59	-0-	613	2			N	-0-			57
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-			57
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH		4070	PERF. 4030	-	4070
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			20
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-			20
12	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-			20
01	1023 N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-			20
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	719	2			N	-0-			20
03	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-			20
SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH		4224	PERF. 3963	-	3968
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			50
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			50
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			50
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			50
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			50
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			50
P & R				68227 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442										
DOSS, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 147658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4398	PERF. 4280	-	4296
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALM (CADD0)				68607 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782										
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		2	RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH		4225	PERF. 3540	-	3548
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	1205	-0-	-531	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
*03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-

PALM (CADD0)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
PETEX		//CONT.//		659782						
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-	-0-
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896 2		N	-0-	-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-	-0-
01	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102 2		N	-0-	-0-
02	840 N	786	-0-	-54	-0-	786 2		N	-0-	-0-
03	1116 N	891	-0-	-225	-0-	891 2		N	-0-	-0-
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PALM (MISS.)				68607 666	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067						
PALM, F. N.		WELL #:		2	RRCID -> 198046		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157	
10	1736 #	1634	-0-	-102	-0-	1634 3		N	-0-	-0-
11	1680 #	1505	-0-	-175	-0-	1505 3		N	-0-	-0-
12	1736 #	1523	-0-	-213	-0-	1523 3		N	-0-	-0-
01	1674 #	1446	-0-	-228	-0-	1446 3		N	-0-	-0-
02	1512 #	1318	-0-	-194	-0-	1318 3		N	-0-	-0-
03	1643 #	803	-0-	-840	-0-	803 3		N	-0-	-0-
PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
WHARTON		WELL #:		1	RRCID -> 170670		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178						
BOA		WELL #:		1	RRCID -> 269391		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420	
10	0 >	3224	-0-	3224	-0-	3224 2		N	-0-	176
11	6180 #	2801	-0-	-3379	-0-	2801 2		N	-0-	176
12	5239 #	2201	-0-	-3038	-0-	2201 2		N	-0-	176
01	3968 #	2577	-0-	-1391	-0-	2577 3		N	-0-	176
02	DLQ G-10	2070	-0-	2070	-0-	2070 3		N	-0-	176
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176
PALO PINTO (STRAWN)				68693 700	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
PEBA OIL & GAS, INC.				648640						
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID -> 266750		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-	-0-
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)			68700 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
PEBA OIL & GAS, INC.			648640																		
HEATH ELIZABETH			WELL #:			2	RRCID -> 067488			COMPL. DATE 05/27/1976			TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HEATH, ELIZABETH			WELL #:			4	RRCID -> 073095			COMPL. DATE 08/19/1977			TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
TEJAS WESTERN CORP.			841335																		
TURNER			WELL #:			3	RRCID -> 073827			COMPL. DATE 07/15/1977			TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A								
10	93	N	63	-0-	-30	-0-		63	2					N	-0-						-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2					N	-0-						-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	2					N	-0-						-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2					N	-0-						-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2					N	-0-						-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2					N	-0-						-0-
PALO PINTO COUNTY REGULAR			68707 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO									
BACON ENERGY			042398																		
LANE			WELL #:			103	RRCID -> 190181			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124								
10	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-		820	3	605	9	N	550	523	1						149
11	1020	#	665	-0-	-355	-0-		500	3	165	9	N	150	167	1						132
12	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-		788	3	468	9	N	425	360	1						197
01	992	#	765	-0-	-227	-0-		600	3	165	9	N	150	180	1						167
02	980	#	688	-0-	-292	-0-		550	3	138	9	N	125	182	1						110
03	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-						N	NO RPT								110
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999																		
LANDAR			WELL #:			7	RRCID -> 124632			COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958								
10	465	#	323	-0-	-142	-0-		323	3			N	-0-								5
11	420	#	320	-0-	-100	-0-		320	3			N	-0-								5
12	434	#	324	-0-	-110	-0-		324	3			N	-0-								5
01	403	#	308	-0-	-95	-0-		308	3			N	-0-								5
*02	280	#	213	-0-	-67	-0-		213	3			N	-0-								5
*03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT								5
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563																		
STUART, J. N. "A"			WELL #:			25	RRCID -> 261288			COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435								
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-								-0-
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-		185	2			N	-0-								-0-
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-								-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-								-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-								-0-
*03	186	R	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-								-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR										//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		088563												
J. N. STUART										WELL #:		7433		RRCID -> 275278		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH		4275 PERF. 4022 - 4052				
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									
10	0	874	-0-	874	5357	874	2				N	-0-			-0-									
11	0	878	-0-	878	6235	878	2				N	-0-			-0-									
12	814	923	-0-	109	6344	923	2				N	-0-			-0-									
01	0 W	892	-0-	892	7236	892	2				N	-0-			-0-									
02	2072	368	-0-	-1704	5532	368	2				N	-0-			-0-									
03	2294	1751	-0-	-543	4989	1751	2				N	-0-			-0-									

SHEPARD				WELL #:		1		RRCID -> 275783		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 1588 - 1594										
10	0	180	-0-	180	180	180	2				N	-0-			-0-									
11	0	105	-0-	105	285	105	2				N	-0-			-0-									
12	0	85	-0-	85	370	85	2				N	-0-			-0-									
01	0	108	-0-	108	478	102	2	6	9		N	5			5									
02	0	105	-0-	105	583	103	2	2	9		N	2			7									
03	0	104	-0-	104	687	102	2	2	9		N	2			9									

BRIGADIER OPERATING, LLC				092592																				
WHITE RAGLE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 267492		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH		4425 PERF. 7039 - 7348										
10	2294	1896	-0-	-398	124010	1865	2	31	9		N	28			146									
11	2220	3867	-0-	1647	125657	3848	2	19	9		N	17			163									
12	2294	3593	-0-	1299	126956	3569	2	24	9		N	22			185									
01	2294	1751	-0-	-543	126413	1629	2	122	9		N	111			296									
*02	2072	2880	-0-	808	127221	2871	2	9	9		N	8			304									
03	2294	NO RPT	-0-	-2294	124927						N	NO RPT			304									

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990																				
GREEN, W. H. UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 150770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880										
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-			5									
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-			5									
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2				N	-0-			5									
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-			5									
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2				N	-0-			5									
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2				N	-0-			5									

GREEN, W. H.				WELL #:		1		RRCID -> 151878		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249										
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-			138									
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-			138									
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2				N	-0-			138									
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-			138									
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2				N	-0-			138									
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2				N	-0-			138									

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690																				
SET RANCH				WELL #:		9		RRCID -> 107735		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH		4388 PERF. 3849 - 3860										
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3				N	-0-			74									
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3				N	-0-			74									
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-			74									
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3				N	-0-			74									
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-			74									
*03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-			74									

PALO PINTO COUNTY REGULAR DUNLAP EXPLORATION, INC. CREWS														CNTY: PALO PINTO															
//CONT.// 68707 001 233990														ASSOCIATED				49B											
WELL #: 1														RRCID -> 255436				COMPL. DATE 03/28/2011				TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
								AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
10		1130 R	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2				N	-0-					-0-										
11		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2				N	-0-					-0-										
12		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2				N	-0-					-0-										
01		1202 R	1202	-0-	-0-	-0-		1202	2				N	-0-					-0-										
02		882 R	882	-0-	-0-	-0-		882	2				N	-0-					-0-										
*03		990 R	990	-0-	-0-	-0-		990	2				N	-0-					-0-										
DUNLAP-CHESNUT														WELL #: 2A				RRCID -> 264812				COMPL. DATE 01/10/2012				TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260			
10		992 #	805	-0-	-187	-0-		805	2				N	-0-					-0-										
11		960 #	664	-0-	-296	-0-		664	2				N	-0-					-0-										
12		899 #	694	-0-	-205	-0-		694	2				N	-0-					-0-										
01		868 #	294	-0-	-574	-0-		294	2				N	-0-					-0-										
02		784 #	571	-0-	-213	-0-		571	2				N	-0-					-0-										
03		806 #	536	-0-	-270	-0-		536	2				N	-0-					-0-										
CREWS														WELL #: 1A				RRCID -> 264863				COMPL. DATE 01/12/2012				TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
G & F OIL, INC. WELLS														292000				RRCID -> 141894				COMPL. DATE 11/20/1986				TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY HAMPTON, ANGELA														353200				RRCID -> 130759				COMPL. DATE 06/03/1980				TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
HILL, R.M. OPERATING INC. CARTER BEND														387991				RRCID -> 269373				COMPL. DATE 10/29/2012				TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770			
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-		90	2				N	-0-					-0-										
11	90 #	8	-0-	-82	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-										
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	-0-		60	2				N	-0-					-0-										
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-							N	-0-					-0-										
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-					-0-										

PALO PINTO COUNTY REGULAR														CNTY: PALO PINTO	
KIMBERLIN ENERGY GROUP															
KIMBERLIN															
//CONT.//															
68707 001 ASSOCIATED 49B															
462705															
WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	70	-0-	70	313	4	1	66	2	Y	-0-			4	
11	DLQ G-10	133	-0-	133	446	4	1	129	2	Y	-0-			4	
12	576 R	130	-0-	-446	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			4	
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			4	
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			4	
03	124 #	27	-0-	-97	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			4	
KORNYE-TILLMAN COMPANY															
ASHBY 1 AL															
475741															
WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053															
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			8	
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			8	
12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	N	12			20	
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	N	28			48	
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	54	2	13	9	N	12			60	
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			60	
LEXGAS, INC.															
BRIDGES, DELBERT															
500222															
WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332															
10	248 #	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-			-0-	
11	240 #	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-			-0-	
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			-0-	
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-	
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-	
03	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-	
NWG OPERATING LLC															
BELDING, W. J. "C"															
616947															
WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876															
10	1767	889	-0-	-878	9	889	2			N	-0-			43	
11	1350 #	953	-0-	-397	-0-	953	2			N	-0-			43	
12	877 #	3	-0-	-874	-0-	3	2			N	-0-			43	
01	877 #	45	-0-	-832	-0-	45	2			N	-0-			43	
02	877 >	444	-0-	-433	-0-	444	2			N	-0-			43	
03	0 >	529	-0-	529	-0-	529	2			N	-0-			43	
BELDING, W. J.															
WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599															
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	29	1	79	2	N	-0-			-0-	
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	22	1	56	2	N	-0-			-0-	
12	93 #	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
PATTON EXPLORATION, INC.															
SIKES, HARRY															
643730															
WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR			//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.					648640									
GREEN, M.A. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 152541		COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITCOCK, INC.					665870									
JOHNSON A			WELL #:		1	RRCID -> 158857		COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH	1745	PERF. 1223 -	1242		
10	465 #	450	-0-	-15	-0-	34	1	416	2	N	-0-			7
11	450 #	355	-0-	-95	-0-	28	1	327	2	N	-0-			7
12	434 #	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	2	N	-0-			7
01	465 #	417	-0-	-48	-0-	35	1	382	2	N	-0-			7
02	420 #	338	-0-	-82	-0-	29	1	309	2	N	-0-			7
03	465 #	377	-0-	-88	-0-	31	1	346	2	N	-0-			7
SABLE OPERATING COMPANY					742236									
KIRK A			WELL #:		2	RRCID -> 260336		COMPL. DATE 08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205 -	2215		
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555									
STUART, ELLEN G. "B"			WELL #:		6	RRCID -> 171485		COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1600 -	1621		
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707									
BALL			WELL #:		3	RRCID -> 171932		COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH	3877	PERF. 3172 -	3186		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.					863965									
DEAN			WELL #:		2	RRCID -> 261280		COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF. 3564 -	3574		
10	248 #	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-			6
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-			6
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			6
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			6
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			6
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			6

PALO PINTO COUNTY REGULAR				//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: PALO PINTO						
WES-MOR DRILLING, INC.					908800															
BRIDGES				WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3996	-	4004				
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
10	217 #	191	-0-	-26	-0-			35 1		156 2		N		-0-						167
11	210 #	128	-0-	-82	-0-			33 1		95 2		N		-0-						167
12	217 #	135	-0-	-82	-0-			26 1		109 2		N		-0-						167
01	217 #	152	-0-	-65	-0-			29 1		123 2		N		-0-						167
02	168 #	118	-0-	-50	-0-			23 1		95 2		N		-0-						167
03	186 #	108	-0-	-78	-0-			23 1		85 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				
10	124 #	111	-0-	-13	-0-			111 3				N		-0-						-0-
11	120 #	92	-0-	-28	-0-			92 3				N		-0-						-0-
12	217 #	98	-0-	-119	-0-			98 3				N		-0-						-0-
01	217 #	74	-0-	-143	-0-			74 3				N		-0-						-0-
02	196 #	93	-0-	-103	-0-			93 3				N		-0-						-0-
03	124 #	86	-0-	-38	-0-			86 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				
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL	DEPTH	2963	PERF.	2684	-	2815				
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-						-0-
WISE PRODUCTION COMPANY					933825															
HITTSON				WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL	DEPTH	4038	PERF.	3922	-	3932				
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-			11 1		175 2		N		-0-						160
11	180 #	178	-0-	-2	-0-			11 1		167 2		N		-0-						160
12	186 #	181	-0-	-5	-0-			11 1		170 2		N		-0-						160
01	186 #	147	-0-	-39	-0-			9 1		138 2		N		-0-						160
02	168 #	158	-0-	-10	-0-			9 1		149 2		N		-0-						160
03	186 #	172	-0-	-14	-0-			10 1		162 2		N		-0-						160
PALO PINTO CO. REG. (GAS)					68707 333	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.					026646															
WILSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL	DEPTH	3916	PERF.	3732	-	3737				
10	434 N	229	-0-	-205	-0-			229 2				N		-0-						-0-
11	390 N	14	-0-	-376	-0-			14 2				N		-0-						-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							N		-0-						-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-			410 2				N		-0-						-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-			428 2				N		-0-						-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-			419 2				N		-0-						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646														
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657														
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866														
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			129
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			129
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			129
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			129
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			129
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			129
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876														
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	139	-0-	-139	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01	329 N	190	-0-	-139	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A														
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			77
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	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														
10	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-			-0-
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										//CONT.// 68707 333							
MANLEY, J.H.										//CONT.// 033523							
										WELL #: 3		RRCID -> 121835		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 4940	
														PERF. 4736		- 4746	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		279 N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11		240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03		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	
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03		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	
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03		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	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03		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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER										WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150	
														PERF. 2685		- 2798	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03		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	
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										//CONT.// 68707 333		//CONT.// 033523							
CONE 10										WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3				N	-0-				-0-			
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3				N	-0-				-0-			
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3				N	-0-				-0-			
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3				N	-0-				-0-			
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3				N	-0-				-0-			
03	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	
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3				N	-0-				-0-			
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3				N	-0-				-0-			
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3				N	-0-				-0-			
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3				N	-0-				-0-			
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-				-0-			
03	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	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-				-0-			
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
SANDERS										WELL #: 2-A		RRCID -> 178803		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3538 - 3565	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3				N	-0-				-0-			
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3				N	-0-				-0-			
03	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	
10	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3				N	-0-				-0-			
11	1740 N	233	-0-	-1507	-0-	233	3				N	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3				N	-0-				-0-			
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3				N	-0-				-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
B.F.L., INC.										040409									
BETTIE PETTY ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 190167		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 2965 - 2980	
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2				N	-0-				-0-			
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2				N	-0-				-0-			
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-				-0-			
01	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	2				N	-0-				-0-			
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2				N	-0-				-0-			
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT				-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
B.F.L., INC. //CONT.// 040409													
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1664	2	8	9	N	7		65
11	1794 N	1184	-0-	-610	-0-	1169	2	15	9	N	14		79
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1048	2	15	9	N	14		93
01	1674 N	945	-0-	-729	-0-	930	2	15	9	N	14		107
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	N	8		115
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		115
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0													
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-		-0-
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	268	2			N	-0-		-0-
03	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-		-0-
BIG STAR EXPLORATION 070442 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298													
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		-0-
03	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													
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-
03	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									
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.			//CONT.//		082968															
CROMERA-CARTER			WELL #:		1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SMITH HEIRS					WELL #:		1		RRCID -> 171491		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 2390 - 2412					
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-					-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-					-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-					-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-	
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BORDERLINE OPERATING CORP.					082999															
LYON W.L.					WELL #:		1		RRCID -> 058282		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 964 - 1004					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REAGAN, MARY					WELL #:		312		RRCID -> 073197		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A					
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	467	3				N	-0-					-0-	
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	448	3				N	-0-					-0-	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3				N	-0-					-0-	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3				N	-0-					-0-	
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PADGETT					WELL #:		1		RRCID -> 095372		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2012 - 2037					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	5	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	7	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	-0-						N	NO RPT					-0-	

M.E.C.					WELL #:		1		RRCID -> 141039		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2240 - 2254					
10	1426 N	932	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	932	3				N	-0-					56	
11	1680 N	1160	-0-	-520	-0-	-0-	-0-	1160	3				N	-0-					56	
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	3				N	-0-					56	
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3				N	-0-					56	
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3				N	-0-					56	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999															
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592															
M	0	ALLOW 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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836															
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546															
10	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	25	-0-	25	45	25	3			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	45					N	NO RPT			-0-
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562															
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482															
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			117
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			117
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			117
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			117
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			117
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625															
10	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-			-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-			-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999														
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
10	1023 N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-			65
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	919	3	179	9	N	163	165	1	63
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			63
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			63
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	685	3	173	9	N	157	168	1	52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
10	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-			-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487														
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-			-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
BRIERTON & BRIERTON 092591														
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A														
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
11	720 N	468	-0-	-252	-0-	468	2			N	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
*01	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444														
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-			-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*01	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRIGADIER OPERATING, LLC					092592											
MCCLURE J. J.			WELL #:		1		RRCID -> 056672		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLINGHAM			WELL #:		9		RRCID -> 090991		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3057 -		3063	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLINGHAM			WELL #:		12		RRCID -> 096289		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2445 -		2450	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCCLURE, J. J.			WELL #:		1		RRCID -> 140912		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 4484		PERF. 4220 -		4230	
10	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLINGHAM W			WELL #:		W 2		RRCID -> 172574		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2410 -		2600	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLINGHAM "W"			WELL #:		W 3		RRCID -> 173126		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2268 -		2274	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.												105675							
MCCOY										WELL #:		1		RRCID -> 073327		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 3955	
																		PERF. N/A	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-
12		2	N		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
01		3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-
02		3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
MCCOY										WELL #:		2		RRCID -> 093404		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 2650	
																		PERF. 2550 - 2555	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
CHOLLA PETROLEUM, INC.										150683		RRCID -> 057344		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 4585		PERF. N/A	
F & R HALSELL										WELL #:		3							
10	1302	N		1213	-0-	-89	-0-	-0-	-0-		1213	2			N	-0-			-0-
11	1200	N		1065	-0-	-135	-0-	-0-	-0-		1065	2			N	-0-			-0-
12	1209	N		1071	-0-	-138	-0-	-0-	-0-		1071	2			N	-0-			-0-
01	1209	N		986	-0-	-223	-0-	-0-	-0-		986	2			N	-0-			-0-
02	1008	N		728	-0-	-280	-0-	-0-	-0-		728	2			N	-0-			-0-
03	1085	N		-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CORDA CORPORATION										177997		RRCID -> 195980		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 3257 - 3291	
HAMILTON										WELL #:		2							
10	186	N		131	-0-	-55	-0-	-0-	-0-		131	3			N	-0-			-0-
11	180	N		152	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-			-0-
12	121	N		121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-			-0-
01	141	N		141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-			-0-
02	140	N		104	-0-	-36	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-			-0-
*03	157	N		157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3			N	-0-			-0-
HAMILTON UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 196483		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 3500	
																		PERF. 3264 - 3378	
10	74	N		74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-			-0-
11	90	N		72	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-			-0-
12	36	N		36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-			-0-
01	70	N		70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-			-0-
02	56	N		56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-			-0-
*03	67	N		67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-			-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC.										185990		RRCID -> 151886		COMPL. DATE 12/00/1964		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A	
JAGGERS, L. L.										WELL #:		1							
10	248	N		236	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-			-0-
11	240	N		229	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-			-0-
12	248	N		226	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-			-0-
01	248	N		214	-0-	-34	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-			-0-
02	224	N		202	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-			-0-
*03	245	N		245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		245	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CROWN EQUIPMENT CO. 191534															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-				-0-
12	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-				-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-				-0-
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-				-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				-0-
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRACKEEN, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 137578 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 2420 - 2424															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690															
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
10	279 N	13	-0-	-266	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
11	240 N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	N	-0-				-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-				-0-
RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712															
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714															
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-				-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-				-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-				-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
HARRIS, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID -> 115910		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH		4235	PERF. 2047 - 2085	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND VALLEY "B"		WELL #:		3	RRCID -> 242071		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH		4650	PERF. 4250 - 4584	
10	4278 #	3214	-0-	-1064	-0-	137	1	3077	3	N	-0-		3
11	4140 #	2638	-0-	-1502	-0-	127	1	2511	3	N	-0-		3
12	3937 #	2693	-0-	-1244	-0-	128	1	2565	3	N	-0-		3
01	3534 #	2686	-0-	-848	-0-	155	1	2531	3	N	-0-		3
02	2940 #	1888	-0-	-1052	-0-	114	1	1774	3	N	-0-		3
03	3224 #	2274	-0-	-950	-0-	153	1	2121	3	N	-0-		3

HINKSON, WILLIAM		WELL #:		7	RRCID -> 259709		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH		4500	PERF. 4032 - 4040	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:		9	RRCID -> 274198		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH		1950	PERF. 1648 - 1658	
10	775	300	-0-	-475	-0-	72	1	228	3	N	-0-		-0-
11	750	310	-0-	-440	-0-	83	1	227	3	N	-0-		-0-
12	775 N	24	-0-	-751	-0-	3	1	21	3	N	-0-		-0-
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	9	1	113	3	N	-0-		-0-
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	26	1	138	3	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
MERCER		WELL #:		2	RRCID -> 075251		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH		4480	PERF. N/A	
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2		N	-0-			-0-

DUNLAP EXPLORATION, INC.		233990											
BETTIE PETTY		WELL #:		8	RRCID -> 269361		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH		4980	PERF. 4038 - 4044	
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2		N	-0-			-0-
03	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226																		
10	2356 #	1902	-0-	-454	-0-	1880	2	22	9	N	20						256	
11	2160 N	1608	-0-	-552	-0-	1597	2	11	9	N	10						266	
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-						266	
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1	160	1				107	
02	1512 N	1369	-0-	-143	-0-	1368	2	1	9	N	1						108	
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT						108	
ECHO PRODUCTION, INC. 240125																		
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SIMS WELL #: 1 U RRCID -> 044115 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SIMS WELL #: 2 RRCID -> 121572 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2496 - 2554																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
EDGIN, GEORGE 243233													
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740													
M	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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
EOG RESOURCES, INC. 253162													
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788													
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		7	
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		7	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		7	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		7	
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-		7	
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211													
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-	
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-		-0-	
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458													
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		2	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		2	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		2	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370 2	N	-0-		2	
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1187 2	N	-0-		2	
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	93	1	1028 2	N	-0-		2	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478														
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-		-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GARDNER, EARL 294490 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A														
GARDNER, EARL WELL #: 1														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GLOBAL XRC CORP 310348 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465														
BRIERTON WELL #: 1														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760														
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAZLEWOOD, TRAVIS 369756														
WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715														
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL OPERATING LLC 387979														
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850														
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642														
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991														
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210														
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
HITEX RESOURCES, LP 390521														
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837														
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			35
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			35
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			35
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP																	
DICKERSON																	
WELL #: 5														RRCID -> 121988			
COMPL. DATE 07/24/1986														TOTAL DEPTH 3700			
PERF. 3525														- 3610			
M	ALLOW	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				10	
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				10	
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				10	
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				10	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	

DICKERSON "A"														WELL #: 6			
RRCID -> 122339														COMPL. DATE 09/10/1986			
TOTAL DEPTH 3700														PERF. 3508			
- 3598																	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-	
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-	
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-	
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HUNTER ENERGY, INC.														418929			
ROSS														WELL #: 1AR			
RRCID -> 097519														COMPL. DATE 08/31/1981			
TOTAL DEPTH 4400														PERF. 3794			
- 3798																	
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	79	2	11	9	N	10				65	
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				65	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				65	
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				65	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65	

LANGFORD "H"														WELL #: 2			
RRCID -> 190625														COMPL. DATE 06/24/2002			
TOTAL DEPTH 4340														PERF. 3915			
- 3920																	
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	2	6	9	N	5				102	
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				102	
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				102	
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				102	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102	
03	0	N	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85	

SITTON, ANGIE														WELL #: 1			
RRCID -> 210835														COMPL. DATE 03/20/2005			
TOTAL DEPTH 5472														PERF. 5394			
- 5438																	
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	119	3	4	9	N	4				32	
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-				32	
12	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-				32	
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				32	
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	24	3	31	9	N	28				60	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				60	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J OIL & GAS INC. 427779														
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	-0-	104	2			N	-0-		-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	-0-	71	2			N	-0-		-0-
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035														
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192														
10	527 N	51	-0-	-476	-0-	-0-	51	2			N	-0-		147
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5		152
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2		154
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3		157
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	-0-	210	2	4	9	N	4		161
03	403 N	244	-0-	-159	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2		163
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677														
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 018070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4998 PERF. 1030 - 1130														
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2014 - P/A 10-02-2014														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761														
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036														
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	-0-	204	2			N	-0-		-0-
KADANE CORPORATION 450038														
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1L RRCID -> 064768 COMPL. DATE 04/08/1975 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 0														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473														
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	324	2	Y	-0-		34
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	Y	-0-		34
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	-0-		34
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	-0-		34
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	-0-	4	1	213	2	Y	-0-		34
03	248 N	124	-0-	-124	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-		34

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038												
ROBERT RICHARDS UNIT 4		WELL #:		4T	RRCID ->	070512	COMPL. DATE	11/18/1976	TOTAL DEPTH	3725	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
ROBERT RICHARDS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	071212	COMPL. DATE	04/15/1977	TOTAL DEPTH	3738	PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICHARDS, ROBERT		WELL #:		6 C	RRCID ->	074004	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	3710	PERF. N/A					
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					16
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2			Y	-0-					16
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					16
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					16
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					16
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					16
TENNYSON		WELL #:		2	RRCID ->	120110	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 4130 - 4146					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					26
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					26
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					26
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					26
ROBERT RICHARDS UNIT NO 3		WELL #:		4	RRCID ->	126205	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3236 - 3431					
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	6	1	435	2	N	-0-					48
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-					48
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	6	1	389	2	N	-0-					48
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	6	1	426	2	N	-0-					48
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	2	N	-0-					48
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	6	1	431	2	N	-0-					48
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142												
HALSELL, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	180801	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3056 - 3066					
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
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
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2075	3	17	9	N	15			104
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1817	3	12	9	N	11			115
12	2449 N	2122	-0-	-327	-0-	2103	3	19	9	N	17			132
01	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	1936	3	15	9	N	14			146
02	1708 N	1354	-0-	-354	-0-	1310	3	44	9	N	40	172 1		14
03	2108 N	655	-0-	-1453	-0-	642	2	13	9	N	12			26
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705														
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952														
10	DLQ G-10	53	-0-	53	236	3	1	50	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	100	-0-	100	336	3	1	97	2	Y	-0-			3
12	434 N	98	-0-	-336	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			3
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			3
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			3
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			3
KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974														
10	DLQ G-10	48	-0-	48	214	3	1	45	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	91	-0-	91	305	3	1	88	2	Y	-0-			3
12	394 N	89	-0-	-305	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			3
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			3
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			3
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			3
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A														
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			39
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			39
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			39
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			39
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			39
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			39
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090														
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A														
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			125
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			125
12	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-			125
01	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-			125
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-			125
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			125

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-	85
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-	85
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-	85
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-	85
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	85
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	85
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-	-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-
02	280 N	95	-0-	-185	-0-	95	2			N	-0-	-0-
03	403 N	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-	-0-
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	28
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	28
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	28
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-	28
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-	28
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-	28
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-	-0-
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	83
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-	83
12	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-	83
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	83
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	83
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	83
L R OPERATING CO. 480254 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322												
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-	-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254														
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727														
M	ALLOW 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
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A														
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-			-0-
RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEXGAS, INC. 500222 HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340														
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
LISTER, JOE K. 503360 LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCLURE, J.D. TRUST 540704 MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
MCCOWN ENGINEERING RINGO 542362 WELL #: 18 RRCID -> 204337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3790 PERF. 1572 - 1577														
M	ALLOW 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 3256														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINGUS OIL & GAS 569683 WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167 JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054														
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-			-0-
01	589 N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-			-0-
02	420 N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03	558 N	377	-0-	-181	-0-	377	3			N	-0-			-0-
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256														
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-			-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
NWG OPERATING LLC 616947 BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	181 1	482 2	N	-0-			60	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	158 1	394 2	N	-0-			60	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 2	N	-0-			60	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-			60	
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	48 1	48 2	N	-0-			60	
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	185 1	338 2	N	-0-			60	
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537													
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	79 1	213 2	N	-0-			-0-	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	66 1	164 2	N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10 1	10 2	N	-0-			-0-	
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	50 1	92 2	N	-0-			-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388 MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217													
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			38	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			38	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			38	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			38	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 2		N	-0-			38	
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			38	
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407 COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211													
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	174 2	N	-0-			-0-	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	N	-0-			-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	N	-0-			-0-	
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PATTON EXPLORATION, INC. 643730 HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A													
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2		N	-0-			1	
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	317 2		N	-0-			1	
12	403 N	249	-0-	-154	-0-	249 2		N	-0-			1	
01	372 N	172	-0-	-200	-0-	172 2		N	-0-			1	
02	308 N	123	-0-	-185	-0-	123 2		N	-0-			1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229													
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			6	
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			6	
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			6	
01	1178 N	798	-0-	-380	-0-	798 2		N	-0-			6	
02	1064 N	828	-0-	-236	-0-	828 2		N	-0-			6	
*03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			6	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
EUBANKS, T. H.		WELL #:		4	RRCID -> 159137	COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH	4338	PERF. 2838	- 2848
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 219855	COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2118	- 2166
10	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
11	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896 2	N	-0-		-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	935 2	N	-0-		-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 221430	COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH	2342	PERF. 2110	- 2168
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 222984	COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3760	- 3794
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02	13	N	1	-0-	-12	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID -> 248277	COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH	1580	PERF. 882	- 908
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID -> 256440	COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH	1670	PERF. 886	- 908
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID -> 273513	COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4012	- 4087
10	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722 2	N	-0-		-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-		-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
PETEX 659782									
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	2211 2		N	-0-
11	2250 N	2160	-0-	-90	-0-	2160 2		N	-0-
12	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180 2		N	-0-
01	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2103 2		N	-0-
02	2016 N	2014	-0-	-2	-0-	2014 2		N	-0-
03	2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1953 2		N	-0-
PITCOCK, INC. 665870									
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478									
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238 2		N	-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400									
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-
JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553									
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-
*03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870										
F. GREEN		WELL #:		9	RRCID -> 223674		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4618		PERF. 4146 - 4150			
M	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
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			28
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			28
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			28
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			28
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			28
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			28

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #:	4	RRCID -> 227572		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4674 - 4679		
10	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-			101
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-			101
12	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-			101
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			101
02	756 N	745	-0-	-11	-0-	745	2			N	-0-			101
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-			101

PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852										
CALVIN-HART UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 056384		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			50
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1639	3	35	9	N	-0-			82
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	3	11	9	N	-0-			92
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			92
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	3	19	9	N	-0-			109
*03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	-0-			121

GALLAGHER-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID -> 057527		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4522		PERF. N/A		
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			77
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	3	3	9	N	-0-			80
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	3	2	9	N	-0-			82
01	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-			82
02	1372 N	1200	-0-	-172	-0-	1200	3			N	-0-			82
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	3	4	9	N	-0-			86

PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
GREEN, WILEY T.				WELL #:	1	RRCID -> 074185		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 4543		PERF. N/A		
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	27	1	117	2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	2	N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT, J.W.				WELL #:	4	RRCID -> 090663		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3835 - 3839		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2				N	-0-					-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GREEN, WYLIE T.				WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386							
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-		139	1	606	2		N	-0-					95	
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-		111	1	582	2		N	-0-					95	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-		159	1	508	2		N	-0-					95	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					95	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					95	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					95	
NASH				WELL #: 1		RRCID -> 110187		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 1428 - 1438							
10	279 N	145	-0-	-134	-0-		51	1	94	2		N	-0-					18	
11	150 N	138	-0-	-12	-0-		50	1	88	2		N	-0-					18	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-		49	1	92	2		N	-0-					18	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
GREEN, WILEY T. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 124502		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4252 - 4330							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PADGETT RANCH				WELL #: 7		RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 2318 - 2376							
10	155 N	94	-0-	-61	-0-		94	2				N	-0-					-0-	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2				N	-0-					-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PUREX ENERGY LLC				683054															
PROCTOR				WELL #: 1A		RRCID -> 177967		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2783 - 2799							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PUREX ENERGY LLC //CONT.// 683054																	
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629																	
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072																	
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	N	-0-	-0-			-0-
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	N	-0-	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	N	-0-	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	N	-0-	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	N	-0-	-0-			-0-
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278																	
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-	-0-			-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	N	-0-	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	N	-0-	-0-			-0-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-	-0-			-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	N	-0-	-0-			-0-
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098																	
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-	-0-			6
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-	-0-			6
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-	-0-			6
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-	-0-			6
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-	-0-			6
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-	-0-			6
RWA, LLC 687608																	
RHODES, W. J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308																	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306																	
10	465 N	36	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-	-0-			-0-
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RWA, LLC		//CONT.//		687608									
RHODES, W. J.		WELL #:		11-B	RRCID ->	162209	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2553 -	2558	
M	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
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1		N	-0-			-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	1		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODES, W. J.		WELL #:		12-B	RRCID ->	162211	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436 -	4441	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODES, W. J.		WELL #:		14B	RRCID ->	164299	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4404 -	4408	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODES, W. J.		WELL #:		15B	RRCID ->	164300	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 4274 -	4307	
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	1		N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	1		N	-0-			-0-
12	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	1		N	-0-			-0-
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	1		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1		N	-0-			-0-
03	0 N	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAY HERRING ESTATE		695237											
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	067994	COMPL. DATE	10/18/1975	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RAY HERRING ESTATE		//CONT.//		695237										
BURNS		WELL #:		1		RRCID -> 110344		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH		4252 PERF. 4238 -		4242
M	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	EOM BALANCE
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	1 8		4
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	236	2	1	9	N	1	1 8		4
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-			4
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-			4
02	224 N	91	-0-	-133	-0-	91	2			N	-0-			4
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			4

HERRING		WELL #:		2		RRCID -> 224773		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH		4255 PERF. 4146 -		4156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

RED DOG TRACK, INC.		696871				RRCID -> 173851		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH		3780 PERF. 3154 -		3162
NORTH GORDON		WELL #:		1										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694				RRCID -> 163012		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 2240 -		2246
MCCLURE 43		WELL #:		2										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABLE OPERATING COMPANY		742236				RRCID -> 057178		COMPL. DATE 09/26/1986		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 1668 -		1676
SNOWDEN-HART UNIT #1		WELL #:		1										
10	868 N	417	-0-	-451	-0-	34	1	383	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	410	-0-	-520	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
03	DELQ PR	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236								
HINKSON		WELL #:		8	RRCID -> 153581		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3694	- 3702
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 156798		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3700	- 3794
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3790	- 4469
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-	14 7	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-
HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH	4020	PERF. 1944	- 1953
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		3	RRCID -> 180515		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4078	- 4088
10	1085 N	222	-0-	-863	-0-	222 3			Y	-0-	9 7	-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	788	-0-	788	788	788 3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	788				Y	NO RPT		-0-
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID -> 181662		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4066	- 4082
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HINKSON		WELL #:		7905	RRCID -> 186245		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4228	- 4342
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
SABLE OPERATING COMPANY				//CONT.//	742236													
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	2	RRCID ->	188075	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972 -	2998					
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2418 N	1308	-0-	-1110	-0-	1308	3				Y	-0-	5	7			5	
11	2160 N	600	-0-	-1560	-0-	600	3				Y	-0-					5	
12	2201 N	1097	-0-	-1104	-0-	1097	3				Y	-0-					5	
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3				Y	-0-					5	
02	DLQ G-10	1291	-0-	1291	1291	1291	3				Y	-0-					5	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1291						Y	NO RPT					5	

HINKSON, LAURA				WELL #:	2	RRCID ->	192334	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 1938 -	1956					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	295	-0-	295	295	294	3		1	9	Y	1	1	1			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	295						Y	NO RPT					-0-	

HINKSON				WELL #:	20	RRCID ->	199957	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3955 -	4050					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	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					
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SKY RESOURCES, INC.				WELL #:	786408	RRCID ->	059249	COMPL. DATE	12/13/1973	TOTAL DEPTH	4539	PERF. N/A						
LADD				1														
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3				N	-0-					-0-	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-					-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-					-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-					-0-	
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILSON-HITTSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	205059	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2498 -	2504					
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3				N	-0-					-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3				N	-0-					-0-	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-					-0-	
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3				N	-0-					-0-	
03	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														
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408														
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586														
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
10	1054 N	675	-0-	-379	-0-	675	3			N	-0-			22
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			22
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			22
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			22
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930														
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958														
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	2	1	84	2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058														
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39	2	N	-0-			4
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	N	-0-			4
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	12	1	31	2	N	-0-			4
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-			4
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-			4
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	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														
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-			3
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			3
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			3
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			3
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			3
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			3

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153														
10	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-			3
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			3
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			3
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			3
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			3
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-			3

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314														
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			8
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			8
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			8
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			8
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			8
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			8

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOVALL OPERATING CO. 824339														
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710														
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653														
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	562	2			N	-0-			-0-
03	837 N	539	-0-	-298	-0-	539	2			N	-0-			-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988														
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
12	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177														
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339																	
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 4168																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794																	
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2				N	-0-				-0-	
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2				N	-0-				-0-	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2				N	-0-				-0-	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2				N	-0-				-0-	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				N	-0-				-0-	
03	744 N	407	-0-	-337	-0-	407	2				N	-0-				-0-	
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688																	
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2				N	-0-				-0-	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-				-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-				-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-				-0-	
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	2				N	-0-				-0-	
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2				N	-0-				-0-	
SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271																	
10	651 N	443	-0-	-208	-0-	380	2	63	9		N	57	1	8		190	
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	512	2	98	9		N	89	186	1	3	8	90
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	494	2	40	9		N	36	2	8		124	
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	274	2	114	9		N	104	185	1	2	8	41
02	560 N	369	-0-	-191	-0-	363	2	6	9		N	5				46	
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2				N	-0-				46	
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692																	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-				-0-	
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2				N	-0-				-0-	
12	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2				N	-0-				-0-	
01	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	2				N	-0-				-0-	
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2				N	-0-				-0-	
03	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2				N	-0-				-0-	
HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762																	
10	930 N	731	-0-	-199	-0-	731	2				N	-0-				-0-	
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				N	-0-				-0-	
12	899 N	608	-0-	-291	-0-	608	2				N	-0-				-0-	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2				N	-0-				-0-	
02	784 N	656	-0-	-128	-0-	656	2				N	-0-				-0-	
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2				N	-0-				-0-	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915																	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-				-0-	
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2				N	-0-				-0-	
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2				N	-0-				-0-	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-				-0-	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-				-0-	
03	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2				N	-0-				-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339											
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3850 -	3875			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11		210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
03		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BALL				WELL #:		21	RRCID -> 070068		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH	3318	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BALL				WELL #:		1	RRCID -> 124150		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3214 -	3220	
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	123	1	617	2	N	-0-			-0-
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	77	1	571	2	N	-0-			-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	82	1	625	2	N	-0-			-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	76	1	623	2	N	-0-			-0-
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	98	1	582	2	N	-0-			-0-
*03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	88	1	643	2	N	-0-			-0-
BALL				WELL #:		3	RRCID -> 172322		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH	3877	PERF. 3100 -	3120	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIRD, HENRY				WELL #:		6W	RRCID -> 201667		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418 -	3428	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXAS TANK TRUCKS CO.				848278											
RITCHIE, JOHN				WELL #:		4	RRCID -> 168765		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2762 -	2776	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-		-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	3			N	-0-		-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	3			N	-0-		-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3			N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106														
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	3			N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3			N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243														
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	156	3			N	-0-		-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3			N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	-0-	129	3			N	-0-		-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		-0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238														
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3			N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
02	168 N	73	-0-	-95	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	-0-	29	3			N	-0-		-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143														
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-		-0-
12	403 N	302	-0-	-101	-0-	-0-	302	3			N	-0-		-0-
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	-0-	225	3			N	-0-		-0-
02	308 N	114	-0-	-194	-0-	-0-	114	3			N	-0-		-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	643	3	8	9	N	7		181
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	590	3	15	9	N	14		195
12	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-		195
01	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-		195
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	543	3	3	9	N	3		198
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-		198

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145													
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-		32
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-		32
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-		32
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-		32
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-		32
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-		32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482													
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-		14
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-		14
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-		14
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-		14
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-		14
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-		14

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118													
10	2232 #	1395	-0-	-837	-0-	1376	3	19	9	N	17		188
11	2160 #	2142	-0-	-18	-0-	2066	3	76	9	N	69		257
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1564	3	89	9	N	81	186 1	152
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1658	3	11	9	N	10		162
02	1988 N	1879	-0-	-109	-0-	1865	3	14	9	N	13		175
03	1643 N	191	-0-	-1452	-0-	191	3			N	-0-		175

THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250													
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		6
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-		6
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-		6
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-		6
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-		6
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		6

TORCH OPERATING LLC 862620 ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TRACER OPERATING, INC. 863965														
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798														
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TREY RESOURCES INC. 868529														
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075														
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	116	2	6	9	Y	5	3	1	13
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	106	2	7	9	Y	6	4	1	15
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	102	2	6	9	Y	5	4	1	16
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	97	2	3	9	Y	3	1	1	18
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	92	2	3	9	Y	3	2	1	19
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	Y	4	5	1	18
STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529															
STUART, J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-				-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462															
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	179	2	83	9	Y	75	71	1		72
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	162	2	77	9	Y	70	70	1		72
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	410	2	72	9	Y	65	70	1		67
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	447	2	28	9	Y	25	78	1		14
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	336	2	73	9	Y	66				80
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	449	2	73	9	Y	66	103	1		43
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464															
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	179	2	33	9	Y	30	28	1		45
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	162	2	31	9	Y	28	28	1		45
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	149	2	34	9	Y	31	28	1		48
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	143	2	13	9	Y	12	39	1		21
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	107	2	37	9	Y	34				55
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	144	2	36	9	Y	33	77	1		11
STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529													
STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				Y	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2				Y	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2				Y	-0-		-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2				Y	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2				Y	-0-		-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2				Y	-0-		-0-
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095													
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-60	-0-	2 2				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A													
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 3	Y		-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	Y		-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15 1	54 3	Y		-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21 1	47 3	Y		-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	25 1	53 3	Y		-0-			-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	27 1	63 3	Y		-0-			-0-
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
CARR, H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 143331		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 2954 - 3204	
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
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	26 1	169 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	25 1	185 3	Y	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	60 1	223 3	Y	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	78 1	174 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	99 1	209 3	Y	-0-		-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	112 1	260 3	Y	-0-		-0-

WELLS-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 169903		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 2450 - 2545	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	47 1	306 3	Y	7		52
						8 9					
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29 1	256 3	Y	6		58
						7 9					
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	66 1	248 3	Y	-0-		58
01	372 N	254	-0-	-118	-0-	77 1	174 3	Y	3		61
						3 9					
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	68 1	142 3	Y	-0-		61
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	79 1	185 3	Y	4		65
						4 9					

LOBO		WELL #: 2		RRCID -> 175064		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 2027 - 2118	
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	926 1	874 3	Y	-0-		29
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1194 1	838 3	Y	-0-		29
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1253 1	852 3	Y	-0-		29
01	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	426 1	947 3	Y	-0-		29
02	1848 N	1430	-0-	-418	-0-	537 1	893 3	Y	-0-		29
03	2046 N	1865	-0-	-181	-0-	839 1	1026 3	Y	-0-		29

LONG, LOLITA		WELL #: 6		RRCID -> 184734		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3699 - 3790	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575									
CLAYTON C.P.		WELL #: 6		RRCID -> 059450		COMPL. DATE 09/04/1974		TOTAL DEPTH 4750		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCER		WELL #: 1		RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
VERITAS ENERGY, LLC				884589								
REPASS		WELL #:		1	RRCID -> 086661		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4114 - 4117	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	27 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2014 - P/A 11-26-2014												
WES-MOR DRILLING, INC.		908800										
KEATLEY		WELL #:		1	RRCID -> 057463		COMPL. DATE 12/17/1973		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	N	-0-	118
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	28	1	178	2	N	-0-	118
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	2	N	-0-	118
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	N	-0-	118
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	30	1	131	2	N	-0-	118
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	N	-0-	118
JONES		WELL #:		1	RRCID -> 059370		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	2	N	-0-	-0-
11	180 N	65	-0-	-115	-0-	14	1	51	2	N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	2	N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	N	-0-	-0-
BRIDGES VASSIE		WELL #:		3	RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 1486 - 1492	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JONES		WELL #:		3	RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106	
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	77	1	240	2	N	-0-	-0-
11	420 N	119	-0-	-301	-0-	26	1	93	2	N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	2	N	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	2	N	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	2	N	-0-	-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	N	-0-	-0-
JONES		WELL #:		6	RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648	
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	41	1	126	2	N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	24	1	84	2	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	41	1	138	2	N	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	41	1	140	2	N	-0-	-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	52	1	181	2	N	-0-	-0-
JONES		WELL #:		5	RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	2	N	-0-	68
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	20	1	71	2	N	-0-	68
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-	68
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	N	-0-	68
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	2	N	-0-	68
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	18	1	64	2	N	-0-	68

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	996	-0-	-89	-0-		996 2				Y	-0-			128
11	1110 N	967	-0-	-143	-0-		967 2				Y	-0-			128
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-		927 2				Y	-0-			128
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 2				Y	-0-			128
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 2				Y	-0-			128
03	930 N	778	-0-	-152	-0-		778 2				Y	-0-			128
ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160															
10	992 N	918	-0-	-74	-0-		174 1	744 2		N	-0-				133
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-		166 1	727 2		N	-0-				133
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-		179 1	758 2		N	-0-				133
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-		168 1	680 2		N	-0-				133
02	840 N	255	-0-	-585	-0-		57 1	198 2		N	-0-				133
03	930 N	727	-0-	-203	-0-		148 1	579 2		N	-0-				133
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690															
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2			N	-0-				-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-		137 2			N	-0-				-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2			N	-0-				-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2			N	-0-				-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-		139 2			N	-0-				-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2			N	-0-				-0-
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634															
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-		38 1	120 2		N	-0-				-0-
11	180 N	77	-0-	-103	-0-		17 1	60 2		N	-0-				-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-		36 1	107 2		N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		30 1	101 2		N	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-		31 1	105 2		N	-0-				-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-		31 1	107 2		N	-0-				-0-
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652															
10	124 N	102	-0-	-22	-0-		25 1	77 2		N	-0-				-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-		11 1	38 2		N	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		21 1	62 2		N	-0-				-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-		19 1	63 2		N	-0-				-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		18 1	62 2		N	-0-				-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-		11 1	39 2		N	-0-				-0-
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471															
10	186 N	40	-0-	-146	-0-		40 2			N	-0-				-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-		36 2			N	-0-				-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2			N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-				-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2			N	-0-				-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576															
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 2			N	-0-				20
11	330 N	320	-0-	-10	-0-		320 2			N	-0-				20
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 2			N	-0-				20
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 2			N	-0-				20
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 2			N	-0-				20
03	372 N	316	-0-	-56	-0-		316 2			N	-0-				20

PALO PINTO CO. REG. (GAS)													CNTY: PALO PINTO			
WES-MOR DRILLING, INC.																
KEATLEY																
WELL #: 2																
RRCID -> 156674																
COMPL. DATE 01/10/1996																
TOTAL DEPTH 4600																
PERF. 3212 - 3226																
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		
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	33	1	198	2	N	-0-			-0-		
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	34	1	212	2	N	-0-			-0-		
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-			-0-		
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	N	-0-			-0-		
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	41	1	174	2	N	-0-			-0-		
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	29	1	148	2	N	-0-			-0-		
ASH, WALTER "A"																
WELL #: 4																
RRCID -> 160245																
COMPL. DATE 09/28/1996																
TOTAL DEPTH 4531																
PERF. 4360 - 4366																
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	2	N	-0-			5		
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-			5		
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	N	-0-			5		
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-			5		
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	21	1	46	2	N	-0-			5		
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	9	1	46	2	N	-0-			5		
JONES																
WELL #: 2																
RRCID -> 160756																
COMPL. DATE 11/07/1996																
TOTAL DEPTH 4425																
PERF. 2906 - 2934																
10	372 N	303	-0-	-69	-0-	74	1	229	2	N	-0-			-0-		
11	420 N	257	-0-	-163	-0-	57	1	200	2	N	-0-			-0-		
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	102	1	307	2	N	-0-			-0-		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	2	N	-0-			-0-		
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	92	1	309	2	N	-0-			-0-		
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	97	1	338	2	N	-0-			-0-		
ASH, WALTER																
WELL #: 20																
RRCID -> 161833																
COMPL. DATE 02/11/1997																
TOTAL DEPTH 4570																
PERF. 4282 - 4292																
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	176	1	1060	2	N	-0-			-0-		
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	170	1	1057	2	N	-0-			-0-		
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	169	1	1016	2	N	-0-			-0-		
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	149	1	855	2	N	70			70		
						77	9									
*02	1120 N	833	-0-	-287	-0-	151	1	649	2	N	30			100		
						33	9									
03	1178 N	852	-0-	-326	-0-	134	1	696	2	N	20	119	1	1		
						22	9									
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.																
HART																
WELL #: 6																
RRCID -> 061708																
COMPL. DATE 05/28/1974																
TOTAL DEPTH 3246																
PERF. 1060 - 2362																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-		
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-		
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-		
SIKES																
WELL #: 1																
RRCID -> 063411																
COMPL. DATE 08/15/1975																
TOTAL DEPTH 4531																
PERF. N/A																
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-		
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-		
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-		
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-		
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-			-0-		
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PALO PINTO								
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001																		
JORDAN MELVIS WELL #: 1										RRCID -> 067886		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 4450		PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE	
10	62 N	52	-0-	-0-	-10	-0-			52	2		N	-0-				-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-	
01	62 N	21	-0-	-0-	-41	-0-			21	2		N	-0-				-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-			24	2		N	-0-				-0-	
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-			32	2		N	-0-				-0-	
XSTAR RESOURCES LLC 945934										RRCID -> 209326		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 434 -		456
BARRON WELL #: 1																		
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-			76	2		Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-			53	2		Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
BARRON WELL #: 7										RRCID -> 214293		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 551		PERF. 412 -		420
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			15	2		N	-0-				-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8	2		N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
2 R OPERATING CO. 953629										RRCID -> 152295		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2382 -		2386
REAGAN WELL #: 1																		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-			54	1	195	2	N	-0-			-0-	
11	270 N	130	-0-	-0-	-140	-0-			26	1	104	2	N	-0-			-0-	
12	465 N	201	-0-	-0-	-264	-0-			42	1	159	2	N	-0-			-0-	
01	248 N	189	-0-	-0-	-59	-0-			37	1	152	2	N	-0-			-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-			54	1	179	2	N	-0-			-0-	
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	184	2	N	-0-			-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
10	0	1885	-0-	-0-	1885 B	21555	1885 3					N	-0-				-0-	
11	0	1883	-0-	-0-	1883 B	23438	1883 3					N	-0-				-0-	
12	0	1637	-0-	-0-	1637 B	25075	1637 3					N	-0-				-0-	
01	7750 N	1643	-0-	-0-	-6107 B	18968	1643 3					N	-0-				-0-	
02	7000 N	1643	-0-	-0-	-5357 B	13611	1643 3					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13611																		
*03	7750 N	1650	-0-	-0-	-6100 B	7511	1650 3					N	-0-				-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

PARKS (DUFFER) 69232 525 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J.W. -A- WELL #: 109 RRCID -> 156086 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PARKS, J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2				Y	-0-				-0-
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2				Y	-0-				-0-
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2				Y	-0-				-0-
01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2				Y	-0-				-0-
02	2436 N	2292	-0-	-144	-0-	2292	2				Y	-0-				-0-
03	2635 N	2437	-0-	-198	-0-	2437	2				Y	-0-				-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2				Y	-0-				-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				Y	-0-				-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				Y	-0-				-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9		Y	1				1
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9		Y	2				3
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9		Y	3	4	1		2

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

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

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-				-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2				N	-0-				-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2				N	-0-				-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2				N	-0-				-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-				-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2				N	-0-				-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-				-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2				Y	-0-				-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2				Y	-0-				-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT				-0-

PARRY (STRAWN) B.F.L., INC. ALLEN			69416 700 040409			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
WELL #:			2			RRCID -> 139372			COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-						-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BARRETT			WELL #:			4			RRCID -> 141019			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BARRETT			WELL #:			3			RRCID -> 141243			COMPL. DATE 10/01/1991			TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820				
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-						-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-		21	2		N	-0-						-0-	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-						-0-	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		16	2		N	-0-						-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-						-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DALLAS PRODUCTION, INC. GREEN, H.			197690 WELL #:			2			RRCID -> 177816			COMPL. DATE 03/00/2000			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659				
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-		171	3		N	-0-						-0-	
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	-0-		45	3		N	-0-						-0-	
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	-0-		117	3		N	-0-						-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		187	3		N	-0-						-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		176	3		N	-0-						-0-	
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	3		N	-0-						-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							
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		227	3	1	9	N	1					54	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		225	3	1	9	N	1					55	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		230	3	1	9	N	1					56	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		221	3	2	9	N	2					58	
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	-0-		196	3	2	9	N	2					60	
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		251	3	2	9	N	2					62	
PAT KAHAN (MISS) BACON ENERGY HANNA			69544 500 042398			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND							
WELL #:			1			RRCID -> 120878			COMPL. DATE 07/18/1973			TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779							
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					16	
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	-0-		105	3			N	-0-					16	
12	124 #	61	-0-	-63	-0-	-0-		61	3			N	-0-					16	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-		75	3			N	-0-					16	
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	-0-		70	3			N	-0-					16	
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					16	

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
MULLOY, J. J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3811	-	3820		
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 134878	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3595	-	3768		
10	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62 2				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		WELL #:		5	RRCID -> 134881	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590	-	3630		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		WELL #:		4	RRCID -> 134882	COMPL. DATE 10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721	-	3760		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARRETT, SALLIE		WELL #:		5	RRCID -> 134893	COMPL. DATE 11/17/1986	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3650	-	3670		
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 2				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 2				Y	-0-			-0-
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID -> 134894	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671	-	3678		
10	372 #	210	-0-	-162	-0-	210 2				Y	-0-			-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2				Y	-0-			-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2				Y	-0-			-0-
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 2				Y	-0-			-0-
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 2				Y	-0-			-0-
03	434 #	433	-0-	-1	-0-	433 2				Y	-0-			-0-
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141334	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646	-	3680		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.				511345										
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID -> 122537	COMPL. DATE 12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3817	-	3834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13 #	10	-0-	-3	-0-		10 3			N	-0-			25
11	9 #	7	-0-	-2	-0-		7 3			N	-0-			25
12	10 #	6	-0-	-4	-0-		6 3			N	-0-			25
01	10 #	2	-0-	-8	-0-		2 3			N	-0-			25
02	10 #	6	-0-	-4	-0-		6 3			N	-0-			25
03	10 #	2	-0-	-8	-0-		2 3			N	-0-			25
PAUL A. WHITE (STRAWN)				69741 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812										
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID -> 196313	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2914	-	2923			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID -> 249366	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 2926	-	2942			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEASTER (ATOKA SAND)				70002 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671										
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID -> 166147	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF. 3402	-	4354			
10	837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783 2				N	-0-			-0-
11	840 N	749	-0-	-91 B	-0-	749 2				N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2				N	-0-			-0-
01	775 N	673	-0-	-102 B	-0-	673 2				N	-0-			-0-
02	700 N	653	-0-	-47 B	-0-	653 2				N	-0-			-0-
03	930 N	690	-0-	-240 B	-0-	690 2				N	-0-			-0-
CLAYTON		WELL #:		3	RRCID -> 211992	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 4040	-	4232			
10	713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594 2				N	-0-			-0-
11	630 N	327	-0-	-303 B	-0-	327 2				N	-0-			-0-
12	651 N	440	-0-	-211 B	-0-	440 2				N	-0-			-0-
01	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2				N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2				N	-0-			-0-
*03	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2				N	-0-			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 083450	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF. 5456	-	5510			
10	837 N	799	-0-	-38 B	-0-	26 1	773 2			N	-0-			12
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	21 1	648 2			N	-0-			12
12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	24 1	759 2			N	-0-			12
01	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	18 1	849 2			N	-0-			12
02	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	28 1	1004 2			N	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
PLUMLEE				WELL #:	2	RRCID -> 122484	COMPL. DATE 08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3870	-	3880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2	N	-0-			29
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2	N	-0-			29
12	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2	N	-0-			29
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2	N	-0-			29
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2	N	-0-			29
*03	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2	N	-0-			29

PEASTER (BIG SALINE)				70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
GREENMAN "B"				WELL #:	3 C	RRCID -> 085084	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5026	-	5036
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			6
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			6
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			6
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			6
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

ATOKA OPERATING, INC.				036606								
MCCARTY				WELL #:	1	RRCID -> 211852	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 4908	-	4930
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
VINCENT				WELL #:		RRCID -> 072926	COMPL. DATE 11/24/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009												

OXXN				630579								
POPE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 084199	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5568	-	5584
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2	N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-			-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109	2	N	-0-			-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
ROBERTSON				WELL #:	3	RRCID -> 072924	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485	PERF. N/A		
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			12
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2	N	-0-			12
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			12
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-			12
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	37	2	N	-0-			12
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	3	1	N	-0-	142	2	12

PEASTER (BIG SALINE) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. NEELEY JINKENS										//CONT.//		70002 500 850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
										WELL #:		2		RRCID -> 089285		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5120 - 5268			
M	0	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			
10		1333	N	316	-0-	-1017	-0-			316	3			N	-0-					4			
11		660	N	321	-0-	-339	-0-			320	3		1	9	N	1				5			
12		465	N	213	-0-	-252	-0-			213	3			N	-0-					5			
01		332	N	332	-0-	-0-	-0-			331	3		1	9	N	1				6			
02		510	N	510	-0-	-0-	-0-			510	3			N	-0-					6			
*03		649	N	649	-0-	-0-	-0-			647	3		2	9	N	2				8			

WISE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS NOEL										933825		WELL #:		1		RRCID -> 068733		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5029 - 0	
10		1271	N	1168	-0-	-103	-0-			163	1	1005	2	N	-0-					56			
11		2679	N	2679	-0-	-0-	-0-			373	1	2306	2	N	-0-					56			
12		2046	N	1844	-0-	-202	-0-			251	1	1593	2	N	-0-					56			
01		2407	N	2407	-0-	-0-	-0-			330	1	2077	2	N	-0-					56			
02		2492	N	2215	-0-	-277	-0-			281	1	1934	2	N	-0-					56			
*03		1939	N	1939	-0-	-0-	-0-			252	1	1687	2	N	-0-					56			

RUDOLPH										WELL #:		1		RRCID -> 072767		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A			
10		1178	N	428	-0-	-750	-0-			60	1	368	2	N	-0-					75			
11		720	N	400	-0-	-320	-0-			55	1	345	2	N	-0-					75			
12		935	N	935	-0-	-0-	-0-			128	1	807	2	N	-0-					75			
01		660	N	660	-0-	-0-	-0-			90	1	570	2	N	-0-					75			
02		1627	N	1627	-0-	-0-	-0-			207	1	1420	2	N	-0-					75			
*03		1851	N	1851	-0-	-0-	-0-			241	1	1610	2	N	-0-					75			

REYNOLDS, NOEL										WELL #:		1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 1050 - 1080			
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) GO OIL CORP. PRITCHARD										70005 500 311420		WELL #:		1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2982 - 2984	
10		950	N	950	-0-	-0-	-0-			950	2			N	-0-					74			
11		780	N	780	-0-	-0-	-0-			780	2			N	-0-					74			
12		959	N	959	-0-	-0-	-0-			959	2			N	-0-					74			
01		961	N	943	-0-	-18	-0-			943	2			N	-0-					74			
*02		847	N	847	-0-	-0-	-0-			847	2			N	-0-					74			
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					74			

MKS NATURAL GAS COMPANY LAMBERT-MOORE UNIT										518491		WELL #:		1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521		PERF. 5100 - 5106	
10		189	N	189	-0-	-0-	-0-			189	2			N	-0-					-0-			
11		180	N	180	-0-	-0-	-0-			180	2			N	-0-					-0-			
12		169	N	169	-0-	-0-	-0-			169	2			N	-0-					-0-			
01		207	N	207	-0-	-0-	-0-			207	2			N	-0-					-0-			
02		197	N	197	-0-	-0-	-0-			197	2			N	-0-					-0-			
*03		179	N	179	-0-	-0-	-0-			179	2			N	-0-					-0-			

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY			//CONT.//		518491											
LAGO LINDO			WELL #:		1	RRCID -> 114293			COMPL. DATE 12/03/1984			TOTAL DEPTH	5593	PERF. 4263	-	4314
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	46	-0-	-16	-0-		46	2			N	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-		57	2			N	-0-			-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-		18	2			N	-0-			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-		42	2			N	-0-			-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-			-0-
OXXN MYERS			WELL #:		630579 1	RRCID -> 095869			COMPL. DATE 02/28/1981			TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5480	-	5490
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-		1015	2			N	-0-			20
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-		1001	2			N	-0-			20
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	2			N	-0-			20
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-		1011	2			N	-0-			20
02	924	N	911	-0-	-13	-0-		911	2			N	-0-			20
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-		1028	2			N	-0-			20
WELLBORN			WELL #:		1	RRCID -> 097690			COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5420	-	5430
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-		577	2			N	-0-			-0-
11	630	N	548	-0-	-82	-0-		548	2			N	-0-			-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-		615	2			N	-0-			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-		609	2			N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-		537	2			N	-0-			-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-		591	2			N	-0-			-0-
HUDSON			WELL #:		1B	RRCID -> 112347			COMPL. DATE 08/01/1984			TOTAL DEPTH	4424	PERF. 4181	-	4236
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	2			N	-0-			-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		1415	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	1258	-0-	-137	-0-		1258	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	1071	-0-	-355	-0-		1071	2			N	-0-			-0-
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-		1053	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-		1224	2			N	-0-			-0-
MULKEY			WELL #:		1A	RRCID -> 121746			COMPL. DATE 05/03/1988			TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3562	-	3578
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-		534	2			N	-0-			14
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-			14
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-		546	2			N	-0-			14
01	527	N	428	-0-	-99	-0-		428	2			N	-0-			14
02	476	N	369	-0-	-107	-0-		369	2			N	-0-			14
03	558	N	384	-0-	-174	-0-		384	2			N	-0-			14
WADE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 124886			COMPL. DATE 08/06/1987			TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4308	-	4367
10	651	N	646	-0-	-5	-0-		646	2			N	-0-			-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-		610	2			N	-0-			-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-		719	2			N	-0-			-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-		708	2			N	-0-			-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-		639	2			N	-0-			-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-		712	2			N	-0-			-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) BYRNE OIL COMPANY JOHNSON "B"										70223 700 119795	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
										WELL #:	2	RRCID -> 121302	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH	1856	PERF. 1792	- 1802
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-			
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-			-0-			
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-			-0-			
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-			
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-			
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-			
PEGGY H. (DUFFER) H. D. INVESTMENTS BLACK "1176-A"										70299 500 340219	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
										WELL #:	1	RRCID -> 120966	COMPL. DATE 02/11/1982	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 4025	- 4040
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-			24			
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-			24			
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			24			
01	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-			24			
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			24			
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-			24			
PENN (RANGER) HOFCO, INC. FRALEY										70490 800 390898	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
										WELL #:	1	RRCID -> 100791	COMPL. DATE 02/05/1977	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3010	- 3030
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			-0-			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
FRALEY										WELL #:	3	RRCID -> 207575	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2996	- 3016
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-			
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-			-0-			
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-			
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-			
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	224	2			N	-0-			-0-			
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-			-0-			
MCBEE, CYNTHIA K. MCBEE - THOMAS										537714	RRCID -> 108797	COMPL. DATE 05/10/1978	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2982	- 3000	
										WELL #:	1						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
PENNINGTON (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. CRAWFORD "B"										70500 300 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
										WELL #:	1	RRCID -> 132296	COMPL. DATE 10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF. 3368	- 3385
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			2			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2			

PENNINGTON (CONGLOMERATE) TARPON OIL & GAS CO. ROCKING 'R' RANCH UNIT				//CONT.//	70500 300 836178	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	2	RRCID ->	267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616	-	3624		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	2137	-0-	-1924	-0-	2137	2				N	-0-					136
11	3600 X	2276	-0-	-1324	-0-	2256	2		20	9	N	18					154
12	3317 X	1762	-0-	-1555	-0-	1762	2				N	-0-					154
01	3069 X	2015	-0-	-1054	-0-	2015	3				N	-0-					154
02	DLQ G-10	1319	-0-	1319	-0-	1319					N	-0-					154
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1319					N	NO RPT					154
PERINI (HOME CREEK) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PERINI					70595 500 800750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: TAYLOR					
				WELL #:	1	RRCID ->	104223	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	3991	PERF.	3262	-	3270		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PERINI "B"				WELL #:	1	RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3196	-	3210		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PERINI				WELL #:	1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/02/1986	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	3254	-	3270		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PHOOBIE (SHALE) HILL OPERATING LLC COHEN					71283 500 238729	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	1	RRCID ->	093954	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3743	-	3764		
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-					40
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
PICKWICK (CONGLOMERATE) EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. GRAGG, DENO					71370 200 238729	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	3	RRCID ->	221245	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4156	-	4203		
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2				N	-0-					13
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2				N	-0-					13
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2				N	-0-					13
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2				N	-0-					13
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					13
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					13

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71370 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880									
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		1	RRCID -> 057809	COMPL. DATE 01/26/1974	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	0	-	4177	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	70 1	469 2	Y	9	34	1		4
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10 9	466 2	Y	10				14
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	70 1	463 2	Y	14				28
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	15 9	471 2	Y	14				42
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	70 1	433 2	Y	5	35	1		12
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	6 9	396 2	Y	14				26
						70 1							
						15 9							

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		4	RRCID -> 077001	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	4194	-	4206	
10	279 N	44	-0-	-235	-0-	43 2	1 9	Y	1	17	1		2
11	660 N	71	-0-	-589	-0-	70 2	1 9	Y	1				3
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	112 2	4 9	Y	4				7
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	152 2	4 9	Y	4				11
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	423 2	6 9	Y	5	12	1		4
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	78 2	2 9	Y	2				6

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		6	RRCID -> 096228	COMPL. DATE 08/26/1981	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	4196	-	4204	
10	217 N	91	-0-	-126	-0-	89 2	2 9	Y	2	10	1		1
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107 2	2 9	Y	2				3
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	97 2	3 9	Y	3				6
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108 2	3 9	Y	3				9
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	Y	1	8	1		2
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	103 2	4 9	Y	4				6

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		7	RRCID -> 102059	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	4210	-	4214	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-				-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-				-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-				-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-				-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-				-0-
03	1147 N	815	-0-	-332	-0-	815 2		Y	-0-				-0-

DALTON, YVONNE		WELL #:		8	RRCID -> 106569	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4214	-	4268	
10	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1307 2	26 9	Y	24	88	1		11
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1286 2	30 9	Y	27				38
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1403 2	48 9	Y	44				82
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1463 2	45 9	Y	41				123
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1330 2	19 9	Y	17	105	1		35
*03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1475 2	54 9	Y	49				84

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
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-				-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	809 2		N	-0-				-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-				-0-
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2		N	-0-				-0-
02	756 N	573	-0-	-183	-0-	573 2		N	-0-				-0-
03	868 N	534	-0-	-334	-0-	534 2		N	-0-				-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS										//CONT.// 71370 400 150683 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
										RRCID -> 199572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4251 PERF. 3966 - 3982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-			94 2		1 9	N	1					35			
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-			97 2			N	-0-					35			
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 2			N	-0-					35			
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-			108 2			N	-0-					35			
02	84 N	52	-0-	-32	-0-			52 2			N	-0-					35			
03	93 N	57	-0-	-36	-0-			57 2			N	-0-					35			
RICKELS										WELL #:		3		RRCID -> 199573		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178		
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-			581 2			N	-0-					-0-			
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-			540 2			N	-0-					-0-			
12	558 N	554	-0-	-4	-0-			554 2			N	-0-					-0-			
01	589 N	524	-0-	-65	-0-			524 2			N	-0-					-0-			
02	504 N	325	-0-	-179	-0-			325 2			N	-0-					-0-			
03	558 N	326	-0-	-232	-0-			326 2			N	-0-					-0-			
DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM										197690 WELL #:		1		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280		
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-			504 1	2292 3	Y		-0-					-0-			
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-			475 1	2239 3	Y		-0-					-0-			
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-			539 1	2492 3	Y		-0-					-0-			
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-			577 1	2577 3	Y		-0-					-0-			
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-			561 1	2482 3	Y		-0-					-0-			
*03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-			613 1	2673 3	Y		-0-					-0-			
HINKSON, WILLIAM										WELL #:		4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302		
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-			159 1	723 3	N		-0-					-0-			
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-			163 1	770 3	N		-0-					-0-			
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			182 1	843 3	N		-0-					-0-			
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-			182 1	812 3	N		-0-					-0-			
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-			161 1	712 3	N		-0-					-0-			
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			201 1	878 3	N		-0-					-0-			
G & F OIL, INC. CARTER A										292000 WELL #:		7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-			268 2			N	-0-					6			
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-					6			
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-			505 2			N	-0-					6			
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-			674 2			N	-0-					6			
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-			755 2			N	-0-					6			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6			
LEXGAS, INC. BEST, JOE										500222 WELL #:		1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232		
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-			419 2			N	-0-					-0-			
11	480 N	293	-0-	-187	-0-			293 2			N	-0-					-0-			
12	465 N	394	-0-	-71	-0-			394 2			N	-0-					-0-			
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-			492 2			N	-0-					-0-			
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-			449 2			N	-0-					-0-			
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-			550 2			N	-0-					-0-			

PICKWICK (MARBLE FALLS) LEXGAS, INC. BRIDGES, IMA			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71370 400 500222 2	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
							RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4186	-	4206		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	899	N	365	-0-	-534	-0-	365	2					N	-0-					-0-
11	690	N	241	-0-	-449	-0-	241	2					N	-0-					-0-
12	620	N	315	-0-	-305	-0-	315	2					N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2					N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2					N	-0-					-0-
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2					N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA			WELL #:			3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL	DEPTH	4325	PERF.	4168	-	4190		
10	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2					N	-0-					-0-
11	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2					N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2					N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2					N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2					N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2					N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA			WELL #:			1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL	DEPTH	4251	PERF.	4189	-	4220		
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2					N	-0-					8
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2					N	-0-					8
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2					N	-0-					8
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2					N	-0-					8
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2					N	-0-					8
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2					N	-0-					8

BRIDGES, DELBERT			WELL #:			1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	4346	PERF.	4196	-	4220		
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2					N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2					N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2					N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2					N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2					N	-0-					-0-
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2					N	-0-					-0-

CARSEY, J. C.			WELL #:			2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL	DEPTH	4296	PERF.	4194	-	4220		
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2					N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2					N	-0-					-0-
12	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2					N	-0-					-0-
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2					N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2					N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2					N	-0-					-0-

CARSEY, J. C.			WELL #:			1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL	DEPTH	4290	PERF.	4196	-	4214		
10	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2					N	-0-					-0-
11	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2					N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2					N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2					N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2					N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2					N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)													CNTY: PALO PINTO	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
M.I.T.														
WELL #: 1														
RRCID -> 150206														
COMPL. DATE 11/19/1993														
TOTAL DEPTH 4406														
PERF. 4182 - 4200														
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
10	682 N	588	-0-	-94	-0-	577	3	11	9	N	10			45
11	660 N	523	-0-	-137	-0-	515	3	8	9	N	7			52
12	651 N	646	-0-	-5	-0-	626	3	20	9	N	18			70
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	565	3	19	9	N	17			87
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	491	3	10	9	N	9			96
03	651 N	365	-0-	-286	-0-	297	3	68	9	N	62			158
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
CAUDILL HEIRS														
WELL #: 2														
RRCID -> 216373														
COMPL. DATE 10/15/2005														
TOTAL DEPTH 4276														
PERF. 4131 - 4276														
10	1023 N	934	-0-	-89	-0-	242	1	680	3	Y	11			62
						12	9							
11	990 N	830	-0-	-160	-0-	253	1	567	3	Y	9			71
						10	9							
12	961 N	858	-0-	-103	-0-	286	1	560	3	Y	11			82
						12	9							
01	930 N	804	-0-	-126	-0-	300	1	493	3	Y	10			92
						11	9							
02	784 N	506	-0-	-278	-0-	116	1	390	3	Y	-0-			92
03	868 N	739	-0-	-129	-0-	313	1	412	3	Y	13			105
						14	9							
WES-MOR DRILLING, INC.														
BRIDGES L.L.														
WELL #: 1														
RRCID -> 062072														
COMPL. DATE 03/05/1975														
TOTAL DEPTH 4325														
PERF. N/A														
10	682 N	506	-0-	-176	-0-	132	1	374	2	N	-0-			32
11	660 N	516	-0-	-144	-0-	169	1	347	2	N	-0-			32
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	183	1	543	2	N	-0-			32
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	167	1	499	2	N	-0-			32
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	132	1	383	2	N	-0-			32
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	200	1	560	2	N	12			44
						13	9							
BRIDGES														
WELL #: 4														
RRCID -> 126097														
COMPL. DATE 01/04/1988														
TOTAL DEPTH 4225														
PERF. 4214 - 4221														
10	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	440	1	1966	2	N	-0-			2
11	2010 N	1386	-0-	-624	-0-	358	1	1028	2	N	-0-			2
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	376	1	1601	2	N	-0-			2
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	321	1	1357	2	N	-0-			2
*02	1288 N	1258	-0-	-30	-0-	245	1	1013	2	N	-0-			2
03	1984 N	1627	-0-	-357	-0-	345	1	1282	2	N	-0-			2
PICKWICK (STRAWN)														
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL														
HARRISON														
WELL #: 3														
RRCID -> 018080														
COMPL. DATE 07/21/1959														
TOTAL DEPTH 1787														
PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKWICK (STRAWN) MARTIN PETROLEUM CORP. DALTON YVONNE R														CNTY: PALO PINTO											
//CONT.// 71370 500 530880 ASSOCIATED														EXEMPT											
WELL #: 3 RRCID -> 067559														COMPL. DATE 07/28/1976				TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
10		403 N	312	-0-	-91	-0-		48 1 6 9	258	2	Y	5			21 1			2							
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-		48 1 4 9	204	2	Y	4						6							
12		403 N	263	-0-	-140	-0-		48 1 7 9	208	2	Y	6						12							
01		310 N	276	-0-	-34	-0-		48 1 7 9	221	2	Y	6						18							
02		252 N	247	-0-	-5	-0-		48 1 3 9	196	2	Y	3			16 1			5							
03		248 N	233	-0-	-15	-0-		48 1 7 9	178	2	Y	6						11							

DALTON, YVONNE R.														WELL #: 2 RRCID -> 090099				COMPL. DATE 07/21/1980				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932			
10		93 N	76	-0-	-17	-0-		76 2			Y	-0-						-0-							
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2			Y	-0-						-0-							
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2			Y	-0-						-0-							
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2			Y	-0-						-0-							
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			Y	-0-						-0-							
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			Y	-0-						-0-							

ROSS, JOSEPH C. BRIDGES, L. L.														729470 WELL #: 2 RRCID -> 018085				COMPL. DATE 09/25/1952				TOTAL DEPTH N/A PERF. 1752 - 1753			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							

STIRONE & ROSS BRIDGES, L. L.														822290 WELL #: 3 RRCID -> 185775				COMPL. DATE 10/01/1999				TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON, NORM														71454 500 739150 ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COMANCHE			
WELL #: 6 RRCID -> 113534														COMPL. DATE 02/09/1984				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740							
10		31 N	19	-0-	-12	-0-		1 1	18	2	Y	-0-						19							
11		30 N	21	-0-	-9	-0-		1 1	20	2	Y	-0-						19							
12	DLQ	G-10	19	-0-	19			1 1	18	2	Y	-0-						19							
01	DLQ	G-10	18	-0-	18			37	18	2	Y	-0-						19							
02	DLQ	G-10	17	-0-	17			54	17	2	Y	-0-						19							
03	DLQ	G-10	21	-0-	21			75	2 1	19	2	Y	-0-					19							

PIERSON, NORM														WELL #: 1 RRCID -> 113535				COMPL. DATE 07/24/1983				TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762			
10		31 N	19	-0-	-12	-0-		2 1	17	2	Y	-0-						19							
11		30 N	21	-0-	-9	-0-		1 1	20	2	Y	-0-						19							
12	DLQ	G-10	19	-0-	19			1 1	18	2	Y	-0-						19							
01	DLQ	G-10	18	-0-	18			37	18	2	Y	-0-						19							
02	DLQ	G-10	17	-0-	17			54	17	2	Y	-0-						19							
03	DLQ	G-10	20	-0-	20			74	1 1	19	2	Y	-0-					19							

PIERSON (MARBLE FALLS)													CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY																
PIERSON, NORM																
WELL #: 2																
RRCID -> 113536																
COMPL. DATE 05/18/1982																
TOTAL DEPTH 1997													PERF. 2785 - 2793			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	Y	-0-			19	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		1	1	20	2	Y	-0-			19	
12	DLQ G-10	18	-0-	18	18		1	1	17	2	Y	-0-			19	
01	DLQ G-10	18	-0-	18	36		18	2			Y	-0-			19	
02	DLQ G-10	17	-0-	17	53		17	2			Y	-0-			19	
03	DLQ G-10	20	-0-	20	73		1	1	19	2	Y	-0-			19	
PIERSON, NORM																
WELL #: 3D																
RRCID -> 113537																
COMPL. DATE 03/08/1983																
TOTAL DEPTH 3360													PERF. 2802 - 2812			
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	Y	-0-			23	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		2	1	19	2	Y	-0-			23	
12	DLQ G-10	18	-0-	18	18		1	1	17	2	Y	-0-			23	
01	DLQ G-10	18	-0-	18	36		18	2			Y	-0-			23	
02	DLQ G-10	17	-0-	17	53		17	2			Y	-0-			23	
03	DLQ G-10	21	-0-	21	74		2	1	19	2	Y	-0-			23	
HOWELL, F.E.																
WELL #: 1																
RRCID -> 113538																
COMPL. DATE 02/07/1984																
TOTAL DEPTH 3000													PERF. 2774 - 2786			
10	62 N	46	-0-	-16	-0-		3	1	43	2	Y	-0-			2	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	42	2	Y	-0-			2	
12	DLQ G-10	46	-0-	46	46		3	1	43	2	Y	-0-			2	
01	DLQ G-10	46	-0-	46	92		46	2			Y	-0-			2	
02	DLQ G-10	42	-0-	42	134		42	2			Y	-0-			2	
03	DLQ G-10	45	-0-	45	179		3	1	42	2	Y	-0-			2	
PIERSON, NORM																
WELL #: 4																
RRCID -> 114247																
COMPL. DATE 10/05/1984																
TOTAL DEPTH 3091													PERF. 2784 - 2798			
10	31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	17	2	Y	-0-			58	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		2	1	19	2	Y	-0-			58	
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19		2	1	17	2	Y	-0-			58	
01	DLQ G-10	19	-0-	19	38		19	2			Y	-0-			58	
02	DLQ G-10	16	-0-	16	54		16	2			Y	-0-			58	
03	DLQ G-10	20	-0-	20	74		1	1	19	2	Y	-0-			58	
HOWELL, F.E.																
WELL #: 2																
RRCID -> 114248																
COMPL. DATE 10/12/1984																
TOTAL DEPTH 3000													PERF. 2750 - 2764			
10	62 N	46	-0-	-16	-0-		3	1	43	2	Y	-0-			5	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-		3	1	42	2	Y	-0-			5	
12	DLQ G-10	46	-0-	46	46		3	1	43	2	Y	-0-			5	
*01	DLQ G-10	46	-0-	46	92		46	2			Y	-0-			5	
02	DLQ G-10	42	-0-	42	134		42	2			Y	-0-			5	
03	DLQ G-10	45	-0-	45	179		3	1	42	2	Y	-0-			5	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.																
VAUGHN, M C.																
WELL #: 3B																
RRCID -> 108142																
COMPL. DATE 01/22/1982																
TOTAL DEPTH 3110													PERF. 2800 - 2812			
10	496 N	21	-0-	-475	-0-		21	2			N	-0-			-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-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-	

PILGRIM (CONGLOMERATE) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE-FAMBRO				71492 200 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
WELL #:				1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH		4257 PERF. 3656		- 4092					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	372	N	359	-0-	-13	-0-		-0-	351	2		8	9	N	7				35
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-		-0-	338	2		3	9	N	3				38
12	372	N	349	-0-	-23	-0-		-0-	349	2				N	-0-				38
01	372	N	353	-0-	-19	-0-		-0-	353	2				N	-0-				38
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-		-0-	316	2		9	9	N	8				46
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-		-0-	350	2				N	-0-				46
RAY HERRING ESTATE PILGRIM				695237		WELL #:		1		RRCID -> 114804		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH		4267 PERF. 3670		- 3674	
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-		-0-	22	2			N	-0-					65
11	30	N	20	-0-	-10	-0-		-0-	20	2			N	-0-					65
12	31	N	19	-0-	-12	-0-		-0-	19	2			N	-0-					65
01	31	N	18	-0-	-13	-0-		-0-	18	2			N	-0-					65
02	28	N	16	-0-	-12	-0-		-0-	16	2			N	-0-					65
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-		-0-	16	2			N	-0-					65
PIONEER, N. (CADD0) VANGUARD PERMIAN, LLC CADE, REBA				71663 500 881579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
WELL #:				2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH		2582 PERF. 2572		- 2582					
10	31	N	30	-0-	-1	-0-		-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-		-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-		-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-		-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-		-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-		-0-	27	3			N	-0-					-0-
SOOTER				WELL #:		2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH		2600 PERF. 2552		- 2572			
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-		-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	630	N	470	-0-	-160	-0-		-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	713	N	439	-0-	-274	-0-		-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	651	N	405	-0-	-246	-0-		-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-		-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-		-0-	348	3			N	-0-					-0-
SOOTER				WELL #:		4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH		2570 PERF. 2540		- 2552			
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-		-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-		-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-		-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-		-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-		-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-		-0-	110	3			N	-0-					-0-
BOUQUET, T.				WELL #:		2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH		2620 PERF. 2584		- 2604			
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-		-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-		-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	527	N	366	-0-	-161	-0-		-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-		-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-		-0-	437	3			N	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-		-0-	487	3			N	-0-					-0-

PIONEER, N. (CADDO)			//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
VANGUARD PERMIAN, LLC			//CONT.//		881579										
SOOTER			WELL #:		3	RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH	2609	PERF. 2558 -	2576		
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
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-		119	3	33	9	N	30			54
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-		101	3	28	9	N	25			79
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-		108	3	31	9	N	28	81 1		26
01	124 N	56	-0-	-68	-0-		47	3	9	9	N	8			34
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-		93	3	20	9	N	18			52
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-		111	3	35	9	N	32			84
PIT-ROM (CONGL. ZONE A)					71740 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.					213703										
HOHHERTZ, A. B. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3798 -	3803	
10	620 N	449	-0-	-171	-0-		449	3			N	-0-			199
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	3			N	-0-			199
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	3			N	-0-			199
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	3			N	-0-			199
02	672 N	607	-0-	-65	-0-		607	3			N	-0-			199
03	589 N	505	-0-	-84	-0-		499	3	6	9	N	5			204
LINK NW -52			WELL #:		7	RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3914 -	3920		
10	496 N	429	-0-	-67	-0-		429	3			N	-0-			-0-
11	870 N	428	-0-	-442	-0-		428	3			N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	3			N	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3			N	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-		390	3			N	-0-			-0-
03	465 N	314	-0-	-151	-0-		314	3			N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC.					863965										
COODY -44-			WELL #:		1	RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3875 -	3977		
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	2			N	-0-			70
11	540 N	313	-0-	-227	-0-		313	2			N	-0-			70
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2			N	-0-			70
01	527 N	506	-0-	-21	-0-		506	2			N	-0-			70
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2			N	-0-			70
03	527 N	494	-0-	-33	-0-		494	2			N	-0-			70
COODY -44-A			WELL #:		2	RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3732 -	3860		
10	4967	4967	-0-	-0-	-0-		4956	2	11	9	N	10			198
11	5131	5131	-0-	-0-	-0-		5131	2			N	-0-			198
12	5551	5551	-0-	-0-	-0-		5548	2	3	9	N	3	173 1		28
01	5533	5533	-0-	-0-	-0-		5512	2	21	9	N	19			47
*02	4773	4773	-0-	-0-	-0-		4744	2	29	9	N	26			73
*03	5499	5499	-0-	-0-	-0-		5499	2			N	-0-			73
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		
10	713 N	585	-0-	-128	-0-		585	3			N	-0-			88
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545	3			N	-0-			88
12	527 N	518	-0-	-9	-0-		518	3			N	-0-			88
01	589 N	474	-0-	-115	-0-		474	3			N	-0-			88
02	504 N	485	-0-	-19	-0-		485	3			N	-0-			88
03	527 N	325	-0-	-202	-0-		319	3	6	9	N	5			93

PITTMAN (CADDO)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD										
KEATING ENERGY, INC.		453142																
EASTER BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3938 - 3958								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE		CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3				Y	-0-					-0-	
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3				Y	-0-					-0-	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3				Y	-0-					-0-	
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3				Y	-0-					-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3				Y	-0-					-0-	
03	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3				Y	-0-					-0-	
PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD										
VAN OPERATING, LTD.		881442																
PITTMAN 826		WELL #: 1		RRCID -> 065998		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 4465		PERF. N/A								
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3				N	-0-					32	
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3				N	-0-					32	
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3				N	-0-					32	
01	651 N	457	-0-	-194	-0-	457	3				N	-0-					32	
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3				N	-0-					32	
03	403 N	209	-0-	-194	-0-	209	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								
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2				N	-0-					-0-	
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2				N	-0-					-0-	
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2				N	-0-					-0-	
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2				N	-0-					-0-	
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	274	2				N	-0-					-0-	
03	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	2				N	-0-					-0-	
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3907 - 3932								
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2				N	-0-					-0-	
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2				N	-0-					-0-	
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2				N	-0-					-0-	
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2				N	-0-					-0-	
02	448 N	375	-0-	-73	-0-	375	2				N	-0-					-0-	
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2				N	-0-					-0-	
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3875 - 3896								
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2				Y	-0-					-0-	
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2				Y	-0-					-0-	
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2				Y	-0-					-0-	
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2				Y	-0-					-0-	
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	552	2				Y	-0-					-0-	
03	713 N	213	-0-	-500	-0-	213	2				Y	-0-					-0-	
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3853 - 3861								
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2				Y	-0-					-0-	
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2				Y	-0-					-0-	
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2				Y	-0-					-0-	
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2				Y	-0-					-0-	
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	2				Y	-0-					-0-	
03	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	2				Y	-0-					-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922					
M O	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
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2		N	-0-			-0-
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2		N	-0-			-0-
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	697	2		N	-0-			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910					
10	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	1978	2		Y	-0-			19
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-			19
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		Y	-0-			19
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		Y	-0-			19
02	2128 N	1435	-0-	-693	-0-	1435	2		Y	-0-			19
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			19
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940					
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			18
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2		N	-0-			18
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			18
01	899 N	639	-0-	-260	-0-	639	2		N	-0-			18
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			18
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			18
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886					
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2		N	-0-			66
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2		N	-0-			66
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			66
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			66
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448	2		N	-0-			66
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2		N	-0-			66
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	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					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	107	2	17 9	N	15			77
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			77
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			77
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			77
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			77
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	78	2	3 9	N	3			80
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926					
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH		4090	PERF. 3879 - 3890
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-		24
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	601 3	1	9	N	-1		25
12	620 N	294	-0-	-326	-0-	294 3			N	-0-		25
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3			N	-0-		25
02	560 N	64	-0-	-496	-0-	64 3			N	-0-		25
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548 3	2	9	N	-2		27
MCNALLEN OIL CO., INC.				555040								
MASSEY, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH		4018	PERF. 3917 - 3920
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 2			N	-0-		73
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	697 2			N	-0-		73
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	699 2			N	-0-		73
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 2			N	-0-		73
02	644 N	579	-0-	-65	-0-	579 2			N	-0-		73
03	713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2			N	-0-		73
GHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3901 - 3904
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2			N	-0-		109
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2			N	-0-		109
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2			N	-0-		109
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			N	-0-		109
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2			N	-0-		109
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2			N	-0-		109
CALDWELL		WELL #:		5	RRCID -> 221388		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH		4030	PERF. 3836 - 3844
10	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2845 2	1	9	N	-1		167
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2			N	-0-		167
12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2			N	-0-		167
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2654 2	1	9	N	-1		168
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2			N	-0-		168
*03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2			N	-0-		168
CALDWELL		WELL #:		7	RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH		4048	PERF. 3900 - 3950
10	DLQ G-10	4770	-0-	4770	13939	4770 2			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	4292	-0-	4292	18231	4292 2			N	-0-		-0-
12	22745 X	4514	-0-	-18231	-0-	4514 2			N	-0-		-0-
01	4774 X	4448	-0-	-326	-0-	4448 2			N	-0-		-0-
02	4312 X	4003	-0-	-309	-0-	4003 2			N	-0-		-0-
03	4774 X	4413	-0-	-361	-0-	4413 2			N	-0-		-0-
PETEX				659782								
ROBERSON J.		WELL #:		1	RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH		4325	PERF. 3893 - 3896
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	807 2			N	-0-		-0-
11	870 N	604	-0-	-266	-0-	604 2			N	-0-		-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2			N	-0-		-0-
01	806 N	630	-0-	-176	-0-	630 2			N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2			N	-0-		-0-
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER) PETEX KNIGHT				//CONT.// WELL #:	71777 100 659782 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: STEPHENS						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-		868	2	2	9	N	2							78
11	810	N	756	-0-	-54	-0-		746	2	10	9	N	9							87
12	992	N	816	-0-	-176	-0-		788	2	28	9	N	25							112
01	868	N	761	-0-	-107	-0-		748	2	13	9	N	12			124	1			-0-
02	700	N	639	-0-	-61	-0-		639	2			N	-0-							-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-		484	2	15	9	N	14							14

DUGGAN-HARRELL UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL	DEPTH	3978	PERF.	3886 <th>-</th> <td>3890</td> <th colspan="3"></th>	-	3890			
10	651	N	508	-0-	-143	-0-		508	2			N	-0-							-0-
11	540	N	397	-0-	-143	-0-		397	2			N	-0-							-0-
12	527	N	336	-0-	-191	-0-		336	2			N	-0-							-0-
01	496	N	360	-0-	-136	-0-		360	2			N	-0-							-0-
02	364	N	30	-0-	-334	-0-		30	2			N	-0-							-0-
03	341	N	204	-0-	-137	-0-		204	2			N	-0-							-0-

KNIGHT "A"					WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL	DEPTH	4002	PERF.	3925 <th>-</th> <td>3940</td> <th colspan="3"></th>	-	3940			
10	527	N	463	-0-	-64	-0-		463	2			N	-0-							-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-		433	2			N	-0-							-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-		427	2			N	-0-							-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-		420	2			N	-0-							-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-		369	2			N	-0-							-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-		403	2			N	-0-							-0-

PARKS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3840 <th>-</th> <td>3854</td> <th colspan="3"></th>	-	3854			
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-		1075	2			N	-0-							-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-		1021	2			N	-0-							-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-		1052	2			N	-0-							-0-
01	1085	N	1031	-0-	-54	-0-		1031	2			N	-0-							-0-
02	952	N	907	-0-	-45	-0-		907	2			N	-0-							-0-
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-		989	2			N	-0-							-0-

BLOXOM UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL	DEPTH	4053	PERF.	3892 <th>-</th> <td>3904</td> <th colspan="3"></th>	-	3904			
10	992	N	921	-0-	-71	-0-		921	2			N	-0-							-0-
11	960	N	839	-0-	-121	-0-		839	2			N	-0-							-0-
12	961	N	887	-0-	-74	-0-		887	2			N	-0-							-0-
01	930	N	859	-0-	-71	-0-		859	2			N	-0-							-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-		764	2			N	-0-							-0-
03	899	N	769	-0-	-130	-0-		769	2			N	-0-							-0-

FAMBRO "9"					WELL #:	1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL	DEPTH	4025	PERF.	3870 <th>-</th> <td>3880</td> <th colspan="3"></th>	-	3880			
10	744	N	715	-0-	-29	-0-		711	2	4	9	N	4							150
11	690	N	650	-0-	-40	-0-		650	2			N	-0-			130	1		1 5	19
12	806	N	667	-0-	-139	-0-		667	2			N	-0-							19
01	713	N	681	-0-	-32	-0-		681	2			N	-0-							19
02	616	N	449	-0-	-167	-0-		449	2			N	-0-							19
03	682	N	642	-0-	-40	-0-		642	2			N	-0-							19

KNIGHT-GREENLEE UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL	DEPTH	4129	PERF.	3876 <th>-</th> <td>3936</td> <th colspan="3"></th>	-	3936			
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-		446	2			N	-0-							103
11	420	N	418	-0-	-2	-0-		418	2			N	-0-			80	1		1 5	22
12	465	N	443	-0-	-22	-0-		443	2			N	-0-							22
01	434	N	425	-0-	-9	-0-		425	2			N	-0-							22
02	392	N	367	-0-	-25	-0-		367	2			N	-0-							22
03	434	N	386	-0-	-48	-0-		386	2			N	-0-							22

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		992 N	685 -0-	-307	-0-	685 2		N	-0-
11		882 N	882 -0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-
12		722 N	722 -0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-
01		682 N	679 -0-	-3	-0-	679 2		N	-0-
02		812 N	570 -0-	-242	-0-	570 2		N	-0-
03		713 N	602 -0-	-111	-0-	602 2		N	-0-
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900	
10		341 N	162 -0-	-179	-0-	162 2		N	-0-
11		330 N	1 -0-	-329	-0-	1 2		N	-0-
12		310 N	2 -0-	-308	-0-	2 2		N	-0-
01		155 N	1 -0-	-154	-0-	1 2		N	-0-
02		1 N	1 -0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
03		2 N	1 -0-	-1	-0-	1 2		N	-0-
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980	
10		868 N	859 -0-	-9	-0-	859 2		N	96
11		840 N	773 -0-	-67	-0-	773 2		N	96
12		868 N	795 -0-	-73	-0-	795 2		N	96
01		868 N	773 -0-	-95	-0-	750 2	23 9	N	117
02		758 N	758 -0-	-0-	-0-	756 2	2 9	N	119
*03		832 N	832 -0-	-0-	-0-	817 2	15 9	N	133
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926	
10		465 N	429 -0-	-36	-0-	428 2	1 9	N	22
11		450 N	398 -0-	-52	-0-	398 2		N	22
12		413 N	413 -0-	-0-	-0-	413 2		N	22
01		434 N	408 -0-	-26	-0-	408 2		N	22
02		366 N	366 -0-	-0-	-0-	366 2		N	22
03		403 N	399 -0-	-4	-0-	399 2		N	22
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072	
10		930 N	684 -0-	-246	-0-	684 2		N	36
11		870 N	404 -0-	-466	-0-	386 2	18 9	N	52
12		1054 N	505 -0-	-549	-0-	491 2	14 9	N	65
01		682 N	617 -0-	-65	-0-	575 2	42 9	N	23
02		378 N	378 -0-	-0-	-0-	372 2	6 9	N	28
*03		573 N	573 -0-	-0-	-0-	554 2	19 9	N	45
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976	
10		740 N	740 -0-	-0-	-0-	734 2	6 9	N	42
11		720 N	694 -0-	-26	-0-	672 2	22 9	N	62
12		899 N	680 -0-	-219	-0-	680 2		N	62
01		744 N	650 -0-	-94	-0-	649 2	1 9	N	8
02		644 N	599 -0-	-45	-0-	599 2		N	8
03		682 N	648 -0-	-34	-0-	631 2	17 9	N	23
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046	
10		716 N	716 -0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-
11		714 N	714 -0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-
12		732 N	732 -0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-
01		713 N	696 -0-	-17	-0-	696 2		N	-0-
02		672 N	619 -0-	-53	-0-	619 2		N	-0-
03		744 N	655 -0-	-89	-0-	655 2		N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907		
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
10	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-
12	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-
01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-
*03	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914		
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	8
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1946	2	191 9	N	174
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	174 1
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1 9	N	8
02	1960 N	1644	-0-	-316	-0-	1644	2		N	9
03	2108 N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2		N	9
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050		
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	106
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	2		N	106
12	279 N	41	-0-	-238	-0-	41	2		N	106
01	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2		N	106
02	224 N	13	-0-	-211	-0-	13	2		N	106
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	106
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040		
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980		
10	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2		N	55
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2		N	55
12	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2		N	55
01	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2		N	55
02	952 N	477	-0-	-475	-0-	477	2		N	55
03	1054 N	881	-0-	-173	-0-	881	2		N	55
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940		
10	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2		N	-0-
11	1050 N	990	-0-	-60	-0-	990	2		N	-0-
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2		N	-0-
01	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2		N	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956		
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-

PITZ (DUFFER) PETEX STRIEGLER "9"		//CONT.// 71777 100 //CONT.// 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS											
				WELL #:	1	RRCID ->	219843	COMPL.	DATE	07/13/2006	TOTAL	DEPTH	4078	PERF.	3880	-	3944				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	1209	N	1066	-0-	-143	-0-					1045	2	21	9	N	19				86	
11	1140	N	1005	-0-	-135	-0-					965	2	40	9	N	36				122	
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-					970	2			N	-0-				122	
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-					941	2	73	9	N	66	173	1		15	
02	952	N	846	-0-	-106	-0-					846	2			N	-0-				15	
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-					936	2	26	9	N	24				39	
CURRY HEIRS "2"				WELL #:	1	RRCID ->	221405	COMPL.	DATE	08/03/2006	TOTAL	DEPTH	4085	PERF.	3866	-	3941				
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-					977	2			N	-0-				-0-	
11	960	N	934	-0-	-26	-0-					934	2			N	-0-				-0-	
12	992	N	948	-0-	-44	-0-					948	2			N	-0-				-0-	
01	992	N	934	-0-	-58	-0-					934	2			N	-0-				-0-	
02	868	N	841	-0-	-27	-0-					841	2			N	-0-				-0-	
03	961	N	924	-0-	-37	-0-					924	2			N	-0-				-0-	
CONNALLY "25"				WELL #:	1	RRCID ->	222139	COMPL.	DATE	10/06/2006	TOTAL	DEPTH	4044	PERF.	3824	-	3852				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
KNIGHT "25"				WELL #:	1	RRCID ->	227130	COMPL.	DATE	04/03/2007	TOTAL	DEPTH	4280	PERF.	4060	-	4100				
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-					1031	2	3	9	N	3				124	
11	1080	N	966	-0-	-114	-0-					957	2		9	N	8				132	
12	1085	N	968	-0-	-117	-0-					956	2	12	9	N	11				143	
01	1023	N	947	-0-	-76	-0-					936	2	11	9	N	10	153	1		-0-	
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-					1008	2			N	-0-				-0-	
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-					1055	2	22	9	N	20				20	
FAMBRO, SAM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236439	COMPL.	DATE	11/23/2007	TOTAL	DEPTH	4095	PERF.	3930	-	3942				
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-					2958	2			N	-0-				-0-	
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-					2823	2			N	-0-				-0-	
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-					2767	2			N	-0-				-0-	
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-					2899	2			N	-0-				-0-	
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-					2519	2			N	-0-				-0-	
*03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-					2878	2			N	-0-				-0-	
DUNCAN "36" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	236636	COMPL.	DATE	10/16/2007	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3952	-	3970				
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-					1326	2			N	-0-				93	
11	1290	N	1261	-0-	-29	-0-					1261	2			N	-0-				93	
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-					1336	2	1	9	N	1	33	1		61	
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-					1345	2			N	-0-				61	
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-					1162	2			N	-0-				61	
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-					1328	2			N	-0-				61	
HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236639	COMPL.	DATE	11/18/2007	TOTAL	DEPTH	4070	PERF.	3890	-	3906				
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-					886	2			N	-0-				-0-	
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-					638	2			N	-0-				-0-	
12	496	N	268	-0-	-228	-0-					268	2			N	-0-				-0-	
01	899	N	139	-0-	-760	-0-					139	2			N	-0-				-0-	
02	588	N	140	-0-	-448	-0-					120	2	20	9	N	18				18	
03	279	N	20	-0-	-259	-0-					20	2			N	-0-				18	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8153 X	4915	-0-	-3238	-0-	4915	2			11
11	7260 X	4043	-0-	-3217	-0-	4039	2	4	9	15
12	6789 X	2911	-0-	-3878	-0-	2899	2	12	9	26
01	6169 X	3051	-0-	-3118	-0-	3047	2	4	9	30
02	4452 X	2578	-0-	-1874	-0-	2578	2			30
03	4929 X	2334	-0-	-2595	-0-	2331	2	3	9	33
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894		
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			16
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			16
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	21
01	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			21
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	26
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			26
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890		
10	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	2			140
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			63
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			32
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			32
02	756 N	637	-0-	-119	-0-	637	2			32
03	806 N	517	-0-	-289	-0-	517	2			32
CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890		
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2			43
11	660 N	567	-0-	-93	-0-	567	2			43
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	2			43
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			43
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	531	2			43
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			43
KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			11
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			11
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			11
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			11
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			11
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			11
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964		
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			70
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	832	2	77	9	11
12	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			11
01	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			11
02	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	2			11
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2			11
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824		
10	4526 X	3892	-0-	-634	-0-	3892	2			15
11	4260 X	3632	-0-	-628	-0-	3632	2			15
12	4185 X	3660	-0-	-525	-0-	3656	2	4	9	19
01	4185 X	3581	-0-	-604	-0-	3578	2	3	9	22
02	3500 X	3138	-0-	-362	-0-	3138	2			22
03	3875 X	3447	-0-	-428	-0-	3433	2	14	9	35

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936								
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					77
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					77
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	514	2	3	9	N	3					80
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	502	2	1	9	N	1					81
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	459	2	3	9	N	3					84
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	508	2	2	9	N	2					86

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108								
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	N	3					114
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	N	4					118
12	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1829	2	8	9	N	7					125
01	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	1715	2	6	9	N	5					130
02	1596 N	1492	-0-	-104	-0-	1489	2	3	9	N	3					133
*03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2	9	N	2					135

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010								
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					22
11	780 N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					22
12	961 N	84	-0-	-877	-0-	84	2			N	-0-					22
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					22
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					22
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					22

TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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								
10	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1204	2	8	9	N	7					189
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-	175	1	4	5	10
12	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1165	2	11	9	N	10					20
01	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1129	2	26	9	N	24					44
02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	1006	2	14	9	N	13					57
03	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1117	2	13	9	N	12					69

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996								
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					7
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	655	2	3	9	N	3					10
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2					12
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6	18	1			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2		N	118
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	118
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	544	2	6	9	123
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	124
02	1092 N	483	-0-	-609	-0-	479	2	4	9	128
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	128
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992		
10	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2		N	68
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1057	2	1	9	23
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2		N	23
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2		N	23
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	23
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	23
DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992		
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100		
10	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2		N	-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-
*03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066		
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-
11	2400 N	2349	-0-	-51	-0-	2349	2		N	-0-
12	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	2451	2		N	-0-
01	2480 N	1925	-0-	-555	-0-	1925	2		N	-0-
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-
*03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884		
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	12
11	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2		N	12
12	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1164	2	46	9	54
01	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110	2		N	54
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	1009	2		N	54
03	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2		N	54
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980		
10	744 N	378	-0-	-366	-0-	378	2		N	-0-
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2		N	-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294	COMPL. DATE 09/07/2011	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3930 - 3974			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3905 - 3920			
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	276	2	4 9	N	4
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8 9	N	7
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7 9	N	6
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	238	2	3 9	N	3
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23 9	N	21
ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 4034	PERF. 3822 - 3910			
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 3930 - 3982			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1 9	N	1
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-
JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785	COMPL. DATE 02/02/2012	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 3882 - 3922			
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2		N	-0-
11	450 N	169	-0-	-281	-0-	165	2	4 9	N	4
12	465 N	111	-0-	-354	-0-	111	2		N	-0-
01	403 N	61	-0-	-342	-0-	61	2		N	-0-
02	168 N	18	-0-	-150	-0-	18	2		N	-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3892 - 3904			
10	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2		N	-0-
11	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	1235	2		N	-0-
12	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2		N	-0-
01	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2		N	-0-
02	1148 N	1027	-0-	-121	-0-	1027	2		N	-0-
03	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2		N	-0-
BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 3916 - 3952			
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2		N	-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2		N	-0-
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	526	2	1 9	N	1
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	450	2		N	-0-
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.// 659782															
HARRELL '4' UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265304	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL	DEPTH	4075	PERF. 3900 - 3914				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		806 N	806	-0-	-0-		806	2			N	-0-					-0-
11		810 N	705	-0-	-105		705	2			N	-0-					-0-
12		837 N	826	-0-	-11		826	2			N	-0-					-0-
01		806 N	775	-0-	-31		775	2			N	-0-					-0-
02		718 N	718	-0-	-0-		718	2			N	-0-					-0-
03		837 N	788	-0-	-49		788	2			N	-0-					-0-
JOHNNIE DYE "28"				WELL #:	2	RRCID ->	267510	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL	DEPTH	3941	PERF. 3800 - 3848				
10		289 N	289	-0-	-0-		289	2			N	-0-					-0-
11		210 N	123	-0-	-87		123	2			N	-0-					-0-
12		682 N	536	-0-	-146		536	2			N	-0-					-0-
01		492 N	492	-0-	-0-		492	2			N	-0-					-0-
02		522 N	522	-0-	-0-		522	2			N	-0-					-0-
*03		590 N	590	-0-	-0-		590	2			N	-0-					-0-
CHRISTESSON '4'				WELL #:	1	RRCID ->	269363	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	4097	PERF. 3902 - 3968				
10		1271 N	1267	-0-	-4		1267	2			N	-0-					-0-
11		1218 N	1218	-0-	-0-		1218	2			N	-0-					-0-
12		1240 N	1161	-0-	-79		1161	2			N	-0-					-0-
01		1271 N	1181	-0-	-90		1181	2			N	-0-					-0-
02		1148 N	1078	-0-	-70		1078	2			N	-0-					-0-
*03		1181 N	1181	-0-	-0-		1181	2			N	-0-					-0-
CURRY HEIRS '3'				WELL #:	1	RRCID ->	269366	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	4090	PERF. 3920 - 3940				
10		961 N	928	-0-	-33		928	2			N	-0-					-0-
11		930 N	886	-0-	-44		886	2			N	-0-					-0-
12		930 N	878	-0-	-52		878	2			N	-0-					-0-
01		930 N	853	-0-	-77		853	2			N	-0-					-0-
02		840 N	733	-0-	-107		733	2			N	-0-					-0-
03		868 N	820	-0-	-48		820	2			N	-0-					-0-
COOPER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273548	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	4118	PERF. 3950 - 3980				
10		3410 X	377	-0-	-3033		377	2			N	-0-					-0-
11		1800 X	1342	-0-	-458		1342	2			N	-0-					-0-
12		1860 X	1415	-0-	-445		1415	2			N	-0-					-0-
01		1860 X	630	-0-	-1230		630	2			N	-0-					-0-
02		1512 X	1225	-0-	-287		1225	2			N	-0-					-0-
03		1426 X	1236	-0-	-190		1236	2			N	-0-					-0-
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231													
HARE				WELL #:	1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL	DEPTH	4143	PERF. 3892 - 3930				
10		501 N	501	-0-	-0-		501	2			N	-0-					23
11		540 N	460	-0-	-80		460	2			N	-0-					23
12		496 N	461	-0-	-35		461	2			N	-0-					23
01		496 N	457	-0-	-39		457	2			N	-0-					23
02		420 N	419	-0-	-1		419	2			N	-0-					23
03		465 N	449	-0-	-16		449	2			N	-0-					23

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
THOMPSON-GREENLEE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 163556		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH		4197 PERF. 3862 - 3872		
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
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			22
11	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-			22
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-			22
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			22
*02	308 N	188	-0-	-120	-0-	188	2			N	-0-			22
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			22

HEAD '15'		WELL #:		2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH		4035 PERF. 3893 - 3936		
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	602	2	6	9	N	5			68
11	600 N	560	-0-	-40	-0-	552	2	8	9	N	7			75
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	579	2	21	9	N	19			94
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	649	2	12	9	N	11			105
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10			115
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	498	2	17	9	N	15			130

HEAD "B"		WELL #:		3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 3898 - 3920		
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			78
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-			78
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-	53 6		25
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			25
*02	448 N	359	-0-	-89	-0-	350	2	9	9	N	8			33
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	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		
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			41
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-			41
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			41
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			41
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			41
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			41

HERRING, C. H.		WELL #:		1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH		4077 PERF. 3966 - 4012		
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-			-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-			-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-			-0-
*01	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-			-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
*03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			-0-

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		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.// 834092														
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	224	2	N	6					145
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	199	2	N	34					179
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					179
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870								
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
12	930 N	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862								
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	125	1	1434	2	N	-0-					98
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	102	1	1139	2	N	-0-					98
12	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-					98
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800								
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 41	1 9	433	2	N	37					144
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38 43	1 9	427	2	N	39					183
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	439	2	26	9	N	24	159	1			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920								
10	2542 N	1154	-0-	-1388	-0-	92	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	N	-0-					-0-
12	2542 N	1961	-0-	-581	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896								
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	N	-0-					-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	715	2	N	-0-					-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZ (DUFFER)													CNTY: STEPHENS	
T-N-T ENGINEERING, INC.														
THOMAS, R. O. "A"														
//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 834092														
WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3100 N	2493	-0-	-607	12071	198 1	2275 2	N	18				253	
11	3000 N	3343	-0-	343	12414	20 9	3044 2	N	24				277	
12	3100 N	2392	-0-	-708	11706	26 9	33 9	N	30				307	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11706	2359 2		N	NO RPT				307	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11706			N	NO RPT				307	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11706			N	NO RPT				307	
PITZER (CISCO 3335)													CNTY: JONES	
BARNETT ENERGY, INC.														
SADDLER "A"														
71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
051290														
WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612														
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-				-0-	
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92 3		N	-0-				-0-	
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3		N	-0-				-0-	
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-				-0-	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 3		N	-0-				-0-	
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-				-0-	
PLUMB (RANGER LOWER)													CNTY: STEPHENS	
PETEX														
EVANS														
71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT														
659782														
WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069														
10	2882	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-				-0-	
11	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-				-0-	
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-				-0-	
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-				-0-	
02	1988 N	1672	-0-	-316	-0-	1672 2		N	-0-				-0-	
03	2201 N	1383	-0-	-818	-0-	1383 2		N	-0-				-0-	
ELLIOTT, B. A. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644														
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-				38	
11	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2		N	-0-				38	
12	775 N	601	-0-	-174	-0-	601 2		N	-0-				38	
01	775 N	618	-0-	-157	-0-	618 2		N	-0-				38	
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	558 2		N	-0-				38	
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-				38	
PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)													CNTY: STEPHENS	
PETEX														
BOAZ														
71973 500 ASSOCIATED ONE WELL														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245														
10	0 W	633	-0-	633	4985	633 2		N	-0-				-0-	
11	0 W	493	-0-	493	5478	493 2		N	-0-				-0-	
12	0 W	641	-0-	641	6119	641 2		N	-0-				-0-	
01	0 W	398	-0-	398	6517	398 2		N	-0-				-0-	
02	0 W	407	-0-	407	6924	407 2		N	-0-				-0-	
03	0 W	7	-0-	7	6931	7 2		N	-0-				-0-	

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			
M	0	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						
10		4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-					-0-						
11		7	N		-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		4	N		-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		4	N	NO	RPT	-0-	-4	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

WHITESIDE				WELL #: 4				RRCID -> 182004				COMPL. DATE 05/05/1987				TOTAL DEPTH 3125				PERF. N/A							
10		4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-					-0-						
11		6	N		-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		4	N		-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		4	N		-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

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			
10		744	N		619	-0-	-125	-0-	-0-	82	1	537	3	Y		-0-					41						
11		720	N		586	-0-	-134	-0-	-0-	70	1	516	3	Y		-0-					41						
12		620	N		543	-0-	-77	-0-	-0-	115	1	428	3	Y		-0-					41						
01		620	N		533	-0-	-87	-0-	-0-	164	1	369	3	Y		-0-					41						
02		560	N		534	-0-	-26	-0-	-0-	172	1	362	3	Y		-0-					41						
*03		566	N		566	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	396	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			
10		496	N		463	-0-	-33	-0-	-0-	463	3				N	-0-					-0-						
11		540	N		500	-0-	-40	-0-	-0-	500	3				N	-0-					-0-						
12		494	N		494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3				N	-0-					-0-						
01		474	N		474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3				N	-0-					-0-						
02		476	N		448	-0-	-28	-0-	-0-	448	3				N	-0-					-0-						
*03		498	N		498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3				N	-0-					-0-						

VIETH, F. "D"				WELL #: 1				RRCID -> 125374				COMPL. DATE 10/01/1987				TOTAL DEPTH 5596				PERF. 4362 - 4401							
10		434	N		432	-0-	-2	-0-	-0-	432	3				N	-0-					-0-						
11		450	N		430	-0-	-20	-0-	-0-	430	3				N	-0-					-0-						
12		448	N		448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3				N	-0-					-0-						
01		434	N		421	-0-	-13	-0-	-0-	421	3				N	-0-					-0-						
02		405	N		405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3				N	-0-					-0-						
*03		475	N		475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3				N	-0-					-0-						

VIETH, F. "E"				WELL #: 1				RRCID -> 129048				COMPL. DATE 10/25/1988				TOTAL DEPTH 4477				PERF. 4378 - 4406							
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223														
VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398														
M	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
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-			-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
02	1036 N	946	-0-	-90	-0-	946	3			N	-0-			-0-
03	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
LEXGAS, INC. 500222														
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TRUST OIL CO. 872124														
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444														
10	434 N	243	-0-	-191 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
11	420 N	172	-0-	-248 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116														
10	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	186	1	1373	2	N	-0-			73
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	180	1	1455	2	N	-0-			73
12	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	186	1	1406	2	N	4			77
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	186	1	1463	2	N	5			82
02	1540 N	1389	-0-	-151	-0-	168	1	1214	2	N	6			88
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	7	9			N	NO RPT			88

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)												//CONT.//		72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY														878925									
MADER, K. V.												WELL #:		1		RRCID -> 043559		COMPL. DATE 10/27/1967		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 4042 - 4097	
M	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	194	N	194	-0-		-0-	-0-				25	1	169	3	Y	-0-					-0-		
11	150	N	145	-0-		-5	-0-				15	1	130	3	Y	-0-					-0-		
12	186	N	182	-0-		-4	-0-				27	1	155	3	Y	-0-					-0-		
01	186	N	148	-0-		-38	-0-				19	1	129	3	Y	-0-					-0-		
02	178	N	178	-0-		-0-	-0-				26	1	152	3	Y	-0-					-0-		
*03	251	N	251	-0-		-0-	-0-				55	1	196	3	Y	-0-					-0-		
MURRAY, BILL						WELL #:		3		RRCID -> 046791		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 5055		PERF. N/A							
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
TRAVIS, J. R. UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A							
10	840	N	840	-0-		-0-	-0-				109	1	731	3	Y	-0-					-0-		
11	810	N	789	-0-		-21	-0-				81	1	708	3	Y	-0-					-0-		
12	887	N	887	-0-		-0-	-0-				133	1	754	3	Y	-0-					-0-		
01	872	N	872	-0-		-0-	-0-				112	1	760	3	Y	-0-					-0-		
02	794	N	794	-0-		-0-	-0-				117	1	677	3	Y	-0-					-0-		
03	899	N	893	-0-		-6	-0-				195	1	698	3	Y	-0-					-0-		
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-						WELL #:		1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194		PERF. N/A							
10	1891	N	1801	-0-		-90	-0-				234	1	1567	3	Y	-0-					-0-		
11	1800	N	1736	-0-		-64	-0-				179	1	1557	3	Y	-0-					-0-		
12	1891	N	1837	-0-		-54	-0-				276	1	1561	3	Y	-0-					-0-		
01	1798	N	1774	-0-		-24	-0-				228	1	1546	3	Y	-0-					-0-		
02	1624	N	1617	-0-		-7	-0-				238	1	1379	3	Y	-0-					-0-		
03	1829	N	1800	-0-		-29	-0-				393	1	1407	3	Y	-0-					-0-		
WHITE, J. C. UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160		PERF. N/A							
10	238	N	238	-0-		-0-	-0-				31	1	207	3	Y	-0-					-0-		
11	247	N	247	-0-		-0-	-0-				25	1	222	3	Y	-0-					-0-		
12	303	N	303	-0-		-0-	-0-				46	1	257	3	Y	-0-					-0-		
01	322	N	322	-0-		-0-	-0-				41	1	281	3	Y	-0-					-0-		
02	247	N	247	-0-		-0-	-0-				36	1	211	3	Y	-0-					-0-		
03	310	N	302	-0-		-8	-0-				66	1	236	3	Y	-0-					-0-		
SEABERRY J.B.						WELL #:		1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 3790 -		0					
10	527	N	503	-0-		-24	-0-				65	1	438	3	Y	-0-					-0-		
11	480	N	447	-0-		-33	-0-				46	1	401	3	Y	-0-					-0-		
12	486	N	486	-0-		-0-	-0-				73	1	413	3	Y	-0-					-0-		
01	496	N	464	-0-		-32	-0-				60	1	404	3	Y	-0-					-0-		
02	420	N	414	-0-		-6	-0-				61	1	353	3	Y	-0-					-0-		
03	496	N	486	-0-		-10	-0-				106	1	380	3	Y	-0-					-0-		
MARIE NORMAN "A"						WELL #:		1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 4780 -		4799					
10	198	N	198	-0-		-0-	-0-				26	1	172	3	Y	-0-					3		
11	180	N	180	-0-		-0-	-0-				19	1	161	3	Y	-0-					3		
12	155	N	145	-0-		-10	-0-				22	1	123	3	Y	-0-					3		
01	186	N	151	-0-		-35	-0-				19	1	132	3	Y	-0-					3		
02	184	N	184	-0-		-0-	-0-				27	1	157	3	Y	-0-					3		
*03	191	N	191	-0-		-0-	-0-				42	1	149	3	Y	-0-					3		

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.// 878925															
BRANNEN				WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4071 - 4084							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	271	3	Y	-0-						-0-	
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	-0-						-0-	
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	331	3	Y	-0-						-0-	
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	339	3	Y	-0-						-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	Y	-0-						-0-	
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	88	1	314	3	Y	-0-						-0-	

HARWELL, ESTELLE				WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231		PERF. 3811 - 4011							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-						-0-	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	323	3	Y	-0-						-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	Y	-0-						-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	198	3	Y	-0-						-0-	
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	-0-	58	1	207	3	Y	-0-						-0-	

PEARSON, BOLEY				WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 3940 - 4164							
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	353	3	Y	-0-						-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	285	3	Y	5						5	
							6	9											
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-						5	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	386	3	Y	-0-						5	
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	-0-	63	1	223	3	Y	-0-						5	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)				72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
RWA, LLC				687608															
SIMMONS, PHIL				WELL #: 1 L		RRCID -> 074008		COMPL. DATE 08/06/1977		TOTAL DEPTH 4872		PERF. N/A							
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	634	3	N	-0-						-0-	
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	621	3	N	-0-						-0-	
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	694	3	N	-0-						-0-	
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	-0-	167	1	638	3	N	-0-						-0-	
02	728 N	705	-0-	-23	-0-	-0-	150	1	555	3	N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LAMKIN, W. W.				WELL #: 2 L		RRCID -> 077706		COMPL. DATE 06/19/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4806 - 4828							
10	1116 N	500	-0-	-616	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-						-0-	
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	433	3	N	-0-						-0-	
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	484	3	N	-0-						-0-	
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	525	3	N	-0-						-0-	
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	-0-	100	1	393	3	N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
MCCALL, J. D.				WELL #: 1 T		RRCID -> 043775		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A							
10	465 N	300	-0-	-165	-0-	-0-	39	1	261	3	Y	-0-						-0-	
11	450 N	336	-0-	-114	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	-0-						-0-	
12	589 N	207	-0-	-382	-0-	-0-	31	1	176	3	Y	-0-						-0-	
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	-0-						-0-	
02	308 N	107	-0-	-201	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	-0-						-0-	
03	217 N	15	-0-	-202	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-						-0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1 127 3	Y	-0-			1
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1 34 3	Y	-0-			1
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28	1 159 3	Y	-0-			1
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	16	1 109 3	Y	-0-			1
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1 61 3	Y	-0-			1
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	17	1 62 3	Y	-0-			1
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180												
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1 42 3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1 64 3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1 54 3	Y	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1 75 3	Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1 60 3	Y	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1 57 3	Y	-0-			-0-
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	303	1 2030 3	Y	-0-			-0-
11	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	220	1 1915 3	Y	-0-			-0-
12	2418 X	2281	-0-	-137	-0-	345	1 1934 3	Y	2			2
						2	9					
01	2325 N	2042	-0-	-283	-0-	265	1 1777 3	Y	-0-			2
02	1988 N	1740	-0-	-248	-0-	256	1 1484 3	Y	-0-			2
03	2294 N	1606	-0-	-688	-0-	351	1 1255 3	Y	-0-			2
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087												
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	34	1 233 3	Y	-0-			-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	122	1 711 3	Y	-0-			-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	183	1 655 3	Y	-0-			-0-
POOLVILLE, SW. (CADD0) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
GO OIL CORP. 311420												
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508												
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			27
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			27
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			27
01	558 N	177	-0-	-381	-0-	177	2	N	-0-			27
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491												
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538												
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CADD0)														CNTY: PARKER	
OXXN															
HODGES															
WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)														CNTY: PARKER	
COX, LEE INVESTMENTS INC.															
BALLARD, F.B.															
WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000															
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2				N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2				N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-						N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
HODGES															
WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338															
10	403 N	98	-0-	-305 B	-0-	98	3				N	-0-			-0-
11	300 N	120	-0-	-180 B	-0-	120	3				N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-						N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-						N	-0-			-0-
*03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	13	1	241	2		N	32			32
						35	9								
HARWELL ENTERPRISES															
HARWELL JUD															
WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744															
10	403 N	285	-0-	-118 B	-0-	37	1	248	3		N	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	31	1	266	3		N	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	41	1	234	3		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	27	1	179	3		N	-0-			-0-
02	280 N	249	-0-	-31 B	-0-	37	1	212	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
LEXGAS, INC.															
BANKS, PATRICIA															
WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918															
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2				N	-0-			-0-
11	270 N	206	-0-	-64 B	-0-	206	2				N	-0-			-0-
12	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2				N	-0-			-0-
01	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2				N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2				N	-0-			-0-
*03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2				N	-0-			-0-
BANKS, PATRICIA															
WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931															
10	1209 N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201	2				N	-0-			-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2				N	-0-			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2				N	-0-			-0-
01	1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158	2				N	-0-			-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2				N	-0-			-0-
03	1085 N	701	-0-	-384 B	-0-	701	2				N	-0-			-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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)				72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523				
WEEKS	WELL #:	1	RRCID -> 070163	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	N/A
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VIETH	GAS	UNIT		WELL #:	1	RRCID	-> 080971	COMPL.	DATE 07/05/1978	TOTAL	DEPTH	5544	PERF.	4354	-	4405
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3	N	-0-						-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-						-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

[illegible]

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889	RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL DEPTH	5481 PERF. 3934 - 4116
WOODY, W.L.				WELL #:	1				
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	3 1	96 2	N
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5 1	248 2	N
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5 1	168 2	N
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.				723451				
HARRIS "E"				WELL #:	RRCID -> 084666	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4346 - 4356
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED				09/21/2006				

POLVILLE, W. (STRAWN)				72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
WELLS, A. E.				WELL #: 1	RRCID -> 210272	COMPL. DATE 01/08/1986	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2756	-	2766				
M 0	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELLS, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 210278	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2750	-	2758				
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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						
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	19	1	69	3	Y	-0-			-0-
HARWELL, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 044404	COMPL. DATE 02/11/1967	TOTAL DEPTH 5135	PERF. N/A						
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	40	1	265	3	Y	-0-			17
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	32	1	279	3	Y	-0-			17
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	49	1	279	3	Y	-0-			17
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	38	1	260	3	Y	-0-			17
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	Y	-0-			17
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	71	1	255	3	Y	-0-			17
VIETH, BENNY				885580										
VIETH, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 081200	COMPL. DATE 05/00/1978	TOTAL DEPTH 4374	PERF. 2892	-	2901				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PORCELAIN (MARBLE FALLS)				72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROWN				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
MCCLUSKEY				WELL #: 1	RRCID -> 151836	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 2779	PERF. 2230	-	2288				
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)			//CONT.// 72367 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROWN			
ARNOT OIL COMPANY, LLC			//CONT.// 033012												
NEWMAN			WELL #: 1			RRCID -> 159116			COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-

PITTMAN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 162598			COMPL. DATE 02/07/1997			TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961			
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-

MCCLUSKEY			WELL #: 2			RRCID -> 215944			COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)			72518 200			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.			099280												
ASHBY "A"			WELL #: 4RC			RRCID -> 199346			COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086			
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-

ASHBY			WELL #: 3RC			RRCID -> 199347			COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106			
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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			
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
*03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-				-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)													CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.																
ASHBY -14-																
WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882																
M	ALLOW 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		
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-			-0-		
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-			-0-		
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			Y	-0-			-0-		
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-			-0-		
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			Y	-0-			-0-		
*03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-			-0-		
HARALSON													WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882			
10	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-		
11	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-		
12	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-			-0-		
01	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-			-0-		
02	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-			-0-		
*03	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-			-0-		
CHOLLA PETROLEUM, INC.													150683			
UNDER THE HILL STATE UNIT 4													WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258			
10	248 N	170	-0-	-78 B	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			2		
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	10	1	242	2	Y	-0-			2		
12	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			2		
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	8	1	192	2	Y	-0-			2		
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	9	1	208	2	Y	-0-			2		
*03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	9	1	219	2	Y	-0-			2		
UNDER THE HILL													WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060			
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			Y	-0-			3		
11	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			Y	-0-			3		
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			Y	-0-			3		
01	713 N	633	-0-	-80 B	-0-	633	2			Y	-0-			3		
02	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			Y	-0-			3		
03	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678	2			Y	-0-			3		
UNDER THE HILL													WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314			
10	248 N	166	-0-	-82 B	-2537	166	2			Y	-0-			3		
11	240 N	276	-0-	36 B	-2501	276	2			Y	-0-			3		
12	186 N	168	-0-	-18 B	-2501	168	2			Y	-0-			3		
01	155 N	342	-0-	187 B	-2314	342	2			Y	-0-			3		
02	0 N	333	-0-	333 B	-1981	333	2			Y	-0-			3		
03	155 N	284	-0-	129 B	-1852	284	2			Y	-0-			3		
UNDER THE HILL													WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384			
10	620 N	535	-0-	-85 B	-8981	535	2			Y	-0-			39		
11	540 N	523	-0-	-17 B	-8981	523	2			Y	-0-			39		
12	465 N	448	-0-	-17 B	-8981	448	2			Y	-0-			39		
01	527 N	586	-0-	59 B	-8922	586	2			Y	-0-			39		
02	0 N	512	-0-	512 B	-8410	512	2			Y	-0-			39		
03	434 N	498	-0-	64 B	-8346	498	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2			N	-0-					36
11		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2			N	-0-					36
12		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2			N	-0-					36
01		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2			N	-0-					36
02		112 N	67	-0-	-45 B	-0-	67 2			N	-0-					36
03		124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60 2			N	-0-					36
ASHBY 7X		WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3970 - 3976				
10		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2			N	-0-					-0-
11		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-					-0-
12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2			N	-0-					-0-
01		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 2			N	-0-					-0-
02		56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 2			N	-0-					-0-
03		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2			N	-0-					-0-
ASHBY 9X		WELL #:		1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH		4666 PERF. 3992 - 4000				
10		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2			N	-0-					58
11		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 2			N	-0-					58
12		217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127 2			N	-0-					58
01		217 N	136	-0-	-81 B	-0-	136 2			N	-0-					58
02		168 N	89	-0-	-79 B	-0-	89 2			N	-0-					58
*03		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			N	-0-					58
ASHBY 2 AL		WELL #:		1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3704 - 3714				
10		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2			N	-0-					-0-
11		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2			N	-0-					-0-
12		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2			N	-0-					-0-
01		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2			N	-0-					-0-
02		112 N	93	-0-	-19 B	-0-	93 2			N	-0-					-0-
03		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2			N	-0-					-0-
ASHBY 12X		WELL #:		1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 4040 - 4046				
10		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2			N	-0-					79
11		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2			N	-0-					79
12		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-					79
01		124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 2			N	-0-					79
02		112 N	64	-0-	-48 B	-0-	64 2			N	-0-					79
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2			N	-0-					79
SET RANCH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 4115 - 4125				
10		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2			N	-0-					-0-
11		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2			N	-0-					-0-
12		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2			N	-0-					-0-
01		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 2			N	-0-					-0-
02		252 N	126	-0-	-126 B	-0-	126 2			N	-0-					-0-
*03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2			N	-0-					-0-
ASHBY 17X		WELL #:		1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH		4240 PERF. 3996 - 4006				
10		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2			N	-0-					70
11		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2			N	-0-					70
12		341 N	253	-0-	-88 B	-0-	253 2			N	-0-					70
01		341 N	226	-0-	-115 B	-0-	226 2			N	-0-					70
02		280 N	171	-0-	-109 B	-0-	171 2			N	-0-					70
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2			N	-0-					70

POSSUM KINGDOM (CONGL.) KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 5X										//CONT.// 72518 333 //CONT.// 475741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
										WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114	
M	0	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		
10		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-		
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-		
12		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-		
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-		
02		56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-		
*03		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-		
SKY RESOURCES, INC. ASHBY, J. J. 10										786408		WELL #: 1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
03		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			
10		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					18		
11		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					18		
12		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					18		
01		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					18		
*02		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					18		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18		
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC. DABNEY										72524 666 238729		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
										WELL #: 2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080			
10		2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1935	2	37	9	N	34					242		
11		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1847	2	56	9	N	51					293		
12		2480 N	1738	-0-	-742	-0-	1632	2	106	9	N	96					389		
01		1984 N	1143	-0-	-841	-0-	1112	2	31	9	N	28					417		
02		1764 N	1692	-0-	-72	-0-	1658	2	34	9	N	31					448		
*03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2075	2	83	9	N	75					523		
KORNYE-TILLMAN COMPANY SEAMAN, L. E., -B-										475741		WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150	
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-		
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-		
12		1674 N	1273	-0-	-401	-0-	1273	2			N	-0-					-0-		
01		1550 N	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-					-0-		
02		1204 N	950	-0-	-254	-0-	950	2			N	-0-					-0-		
03		1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					-0-		
POTTSVILLE (MARBLE FALLS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC DAWSON, D. B.										72721 333 280875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HAMILTON			
										WELL #: 1		RRCID -> 018097		COMPL. DATE 07/08/1936		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565			
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					8		
11		480 N	314	-0-	-166	-0-	314	2			N	-0-					8		
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					11		
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					11		
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					11		
03		620 N	618	-0-	-2	-0-	617	2	1	9	N	1					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	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
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		8
11	1110 N	773	-0-	-337	-0-	773	2			N	-0-		8
12	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1150	2	3	9	N	3		11
01	1209 N	914	-0-	-295	-0-	914	2			N	-0-		11
02	728 N	707	-0-	-21	-0-	707	2			N	-0-		11
03	1178 N	849	-0-	-329	-0-	848	2	1	9	N	1		12
REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455													
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-		11
11	630 N	388	-0-	-242	-0-	388	2			N	-0-		11
12	775 N	680	-0-	-95	-0-	677	2	3	9	N	3		14
01	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-		14
02	364 N	210	-0-	-154	-0-	209	2	1	9	N	1		15
03	682 N	252	-0-	-430	-0-	252	2			N	-0-		15
NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644													
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		68
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-		68
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	281	1	31	9	N	28		96
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	255	2	2	9	N	2		98
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	209	2	6	9	N	5		103
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	238	2	2	9	N	2		105
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		8
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		8
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	N	3		11
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-		11
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-		11
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	N	1		12
HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A													
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		7
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		7
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	N	3		10
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		10
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	14	2	1	9	N	1		11
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		11
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	47	-0-	47	84	47	1			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	44	-0-	44	128	44	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	34	-0-	34	162	33	2	1	9	N	1		1
03	14B2 EXT	39	-0-	39	201	39	2			N	-0-		1

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	0	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	
10		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2				Y	-0-					25	
11		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2				Y	-0-					25	
12		836 X	836	-0-	-0-	-0-	835	2		1	9	Y	-0-	1				26	
01		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2				Y	-0-					26	
02		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2				Y	-0-					26	
*03		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2				Y	-0-					26	
LONE STAR GAS FEE										WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2				Y	-0-					31	
11		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2				Y	-0-					31	
12		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2				Y	-0-					31	
01		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2				Y	-0-					31	
02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-					31	
*03		115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2				Y	-0-					31	
LONE STAR GAS FEE										WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762	
10		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2				Y	-0-					180	
11		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2				Y	-0-					180	
12		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2				Y	-0-					180	
01		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2				Y	-0-					180	
02		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2				Y	-0-					180	
*03		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2		1	9	Y	-0-	1				181	
LONE STAR GAS FEE										WELL #: 7		RRCID -> 018111		COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816		PERF. 2558 - 2694	
10		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2				Y	-0-					170	
11		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2				Y	-0-					170	
12		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2				Y	-0-					170	
01		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2				Y	-0-					170	
02		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2				Y	-0-					170	
*03		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2		1	9	Y	-0-	1				171	
JONES, TRAVIS										WELL #: 9		RRCID -> 229310		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2616 - 2654	
10		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-					62	
11		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					62	
12		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-					62	
01		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-					62	
02		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					62	
*03		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					62	
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS										WELL #: 10		RRCID -> 232485		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2760 - 2786	
10		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-					7	
11		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-					7	
12		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2				N	-0-					7	
01		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-					7	
02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					7	
*03		115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					7	

PRIDDY (CADD0)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
LEVISAY OPERATING CO.		498735												
PRIDDY		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212		PERF. 1472 - 1478				
M	ALLOW 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
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 1440 - 1444				
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
PRISLOVSKY (STRAWN)		73225 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
EXLCO, INC.		256985												
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222608		COMPL. DATE 03/04/1991		TOTAL DEPTH 4668		PERF. 3970 - 3973				
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	9	N	5			140
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	16	2	1	9	N	1			141
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	10			151
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	48	2	10	9	N	9			160
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5			165
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
PROCO (STRAWN 1410)		73249 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761												
SHARP, D.		WELL #: 1		RRCID -> 111944		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1431 - 1436				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 1690 - 1696				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1684 - 1692				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCO (STRAWN 1690)				//CONT.//	73249 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER									
PROCO OPERATING CO., INC.				//CONT.//	679595																		
HAYTER, A. L.				WELL #:	2	RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1710 - 1720											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
ROLLO RESOURCES, LLC					726791																		
FULLER, K. W.				WELL #:	2	RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1682 - 1703											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-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											
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
PUTNAM, N. (CADD0 3250)					73511 310	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALLAHAN									
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.					767534																		
WILLIAMS 2973				WELL #:		RRCID -> 148356		COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3250 - 3255											
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					38			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					38			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					38			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					38			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					38			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					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											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
GEORGE, KENNETH				WELL #:	4	RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3512 - 3524											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					30			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					30			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					30			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					30			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					30			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
PROBE EXPLORATION COMPANY														679299				
WILLIAMS														WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757				
10	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2				N		-0-				53
11	720	N	574	-0-	-146	-0-	520	2	54	9		N		49				102
12	806	N	446	-0-	-360	-0-	443	2	3	9		N		3	105	1		-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9		N		2				2
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2				N		-0-				2
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2				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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)														73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN				
MINGUS OIL & GAS														569683				
TRAVIS CHAPMAN														WELL #: 1 RRCID -> 084660 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3783 - 3788				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/01/2015 - PLUGGED IN 1995				
PETEX														659782				
RAMSEY BURRETTE														WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A				
10	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	2				N		-0-				3
11	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	1870	2				N		-0-				3
12	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	1935	2	9	9		N		8	9	1		2
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2				N		-0-				2
02	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2				N		-0-				2
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2				N		-0-				2
PROBE EXPLORATION COMPANY														679299				
PRUET														WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895				
10	682	N	87	-0-	-595	-0-	87	2				N		-0-				12
11	600	N	155	-0-	-445	-0-	155	2				N		-0-				12
12	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	2				N		-0-				12
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				N		-0-				12
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				N		-0-				12
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2				N		-0-				12

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)			//CONT.//		73515 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING					722855									
YARBROUGH, J.A. #2			WELL #:		1	RRCID -> 088084		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838			
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
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
11	510 N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (MISS)					73515 600	ASSOCIATED		49B			CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.					400095									
LEE, BRENDA			WELL #:			RRCID -> 124884		COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
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			
10	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1606	2	74	9	N	67			98
11	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1486	2	11	9	N	10			108
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3			111
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2424	2	23	9	N	21			132
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2323	2	10	9	N	9			141
*03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2533	2	17	9	N	15			156

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			
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	395	1	1973	2	N	-0-			-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	253	1	1867	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	251	1	1915	2	N	36	36	1	-0-
						40	9							
01	2263 N	2012	-0-	-251	-0-	218	1	1794	2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1734	-0-	-254	-0-	250	1	1484	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	1655	-0-	-546	-0-	198	1	1457	2	N	-0-			-0-

BALL			WELL #:		20	RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608			
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	180	1	897	2	N	-0-			-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	122	1	900	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	121	1	927	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	113	1	926	2	N	-0-			-0-
02	952 N	944	-0-	-8	-0-	136	1	808	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	125	1	922	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RG (CADD0)			74014 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
BLUE OIL, INC.			076765					
JACOBS "B"			WELL #: 3B	RRCID -> 167754	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4116	PERF. 3475 - 3673	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
R.J. (DUFFER)			74039 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.			735231					
ROBERT JONES UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 080817	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3913 - 3925	
10	309 N	309	-0-	-0-	309 2			29
11	286 N	286	-0-	-0-	286 2			29
12	310 N	307	-0-	-3	307 2			29
01	326 N	326	-0-	-0-	326 2			29
02	280 N	271	-0-	-9	271 2			29
03	310 N	262	-0-	-48	262 2			29
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)			74256 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563					
FRANKLIN			WELL #: 5C	RRCID -> 156020	COMPL. DATE 08/10/1995	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3376 - 3386	
10	652 N	652	-0-	-0-	652 2			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	598 2			-0-
12	682 N	609	-0-	-73	609 2			-0-
01	651 N	595	-0-	-56	595 2			-0-
02	560 N	542	-0-	-18	542 2			-0-
03	620 N	593	-0-	-27	593 2			-0-
RAY RICHEY (MISS.)			74446 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694					
JONES, ORA B.			WELL #: 2	RRCID -> 147174	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3252 - 3386	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)										74550 250 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
SABLE OPERATING COMPANY										742236											
HOLLAND, MIKE ETAL										WELL #: 1				RRCID -> 121064				COMPL. DATE 02/25/1985			
														TOTAL DEPTH				3550			
														PERF. 3403 -				3412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE			
10	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	3				Y	-0-			7	1		2			
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	467	3			14	9	Y	13					15			
12	620 N	440	-0-	-180	-0-	433	3			7	9	Y	6					21			
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315	3			7	9	Y	6			26	1	1			
02	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	3				Y	-0-						1			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	240	240					Y	NO RPT						1			
RANGER										74657 001 ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC										216724											
CONNELLEE, T. W.										WELL #: 9				RRCID -> 017628				COMPL. DATE N/A			
														TOTAL DEPTH				N/A			
														PERF. 3400 -				3420			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
EAST RANGER UNIT										WELL #: 1706				RRCID -> 018118				COMPL. DATE N/A			
														TOTAL DEPTH				N/A			
														PERF. 3216 -				3220			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
EAST RANGER UNIT										WELL #: 402				RRCID -> 018120				COMPL. DATE 01/12/1984			
														TOTAL DEPTH				N/A			
														PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
NORTH CENTRAL RANGE UNIT										WELL #: 302				RRCID -> 043094				COMPL. DATE 08/19/1919			
														TOTAL DEPTH				N/A			
														PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449				
EAST RANGER UNIT																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

CONNELLEE, T. W.				WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH		3468	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

CONNELLE, T. W.				WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH		3503	PERF.	3268 - 3503			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 088684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 088685		COMPL. DATE 05/31/1959		TOTAL DEPTH		3495	PERF.	3222 - 3495			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 088686		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH		3550	PERF.	3290 - 3508			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID -> 088687	COMPL. DATE 07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3295	-	3320	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID -> 093101	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF. 3140	-	3370	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID -> 098781	COMPL. DATE 07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3062	-	3072	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID -> 104746	COMPL. DATE 11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3208	-	3420	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 111759	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3252	-	3453	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID -> 113920	COMPL. DATE 06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3180	-	3328	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	9106	RRCID -> 113921	COMPL. DATE 09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 3272	-	3335	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3505	PERF. 3445	- 3475			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL	DEPTH	3725	PERF. 3420	- 3440		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL	DEPTH	3700	PERF. 3382	- 3402		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL	DEPTH	3610	PERF. 3499	- 3507		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL	DEPTH	3670	PERF. 3460	- 3465		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL	DEPTH	3280	PERF. 3252	- 3262		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 3545		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID -> 262524		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 3648		PERF. 3196 - 3236			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		809930 1	RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226	
10	434 N	232	-0-	-202	-0-	34	1	198	2	N	-0-			94
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	115	1	301	2	N	2			96
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	2	N	-0-	30	1	66
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	153	1	421	2	N	29			95
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	110	1	347	2	N	21			116
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	183	1	444	2	N	-0-			116

WOODS HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192	
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			85
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			85
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	35	1	50
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			50
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			50
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-			50

WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 221502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3215 - 3291	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER		SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WOODS HEIRS				//CONT.//		809930													
				WELL #:		6	RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3855	PERF. 3184 - 3269				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					151	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					151	
12		31 N	7	-0-	-24	-0-			7 2			N	-0-	109	1			42	
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					42	
02		7 N	4	-0-	-3	-0-			4 2			N	-0-					42	
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-			1 1	48	2	N	-0-					42	
RANGER (BLACK LIME WEST)		BRAKA OPERATING, L.L.C.				74657 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
DAVIS, W.T.						088563													
				WELL #:		2	RRCID -> 106237		COMPL. DATE		11/13/1981	TOTAL DEPTH		3860	PERF. 3304 - 3321				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		24	-0-	24	24			24 2			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		7	-0-	7	31			7 2			N	-0-					-0-	
EARNST (LAKE SAND) UNIT						WELL #:	B 2	RRCID -> 114446		COMPL. DATE		12/20/1984	TOTAL DEPTH		3675	PERF. 3446 - 3518			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		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			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-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			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
VOWELL, W.C.						WELL #:	1	RRCID -> 122495		COMPL. DATE		07/06/1982	TOTAL DEPTH		3620	PERF. 3376 - 3550			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	

RANGER (BLACK LIME WEST) EASTLAND OPERATING, L.L.C. CHRISTMAS														
//CONT.//		74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		2		RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH		3750		PERF. 3394 - 3484		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT														
WELL #: L 2		RRCID -> 118742		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH		3850		PERF. 3500 - 3520				
10	14B2 EXT	105	-0-	105	105	2		N	-0-					3
11	14B2 EXT	101	-0-	101	206	2		N	-0-					3
12	312 R	106	-0-	-206	-0-	2		N	-0-					3
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-					3
02	112 #	48	-0-	-64	-0-	2		N	-0-					3
03	93 #	6	-0-	-87	-0-	2		N	-0-					3
EARNEST (LAKE SAND) UNIT														
WELL #: L 3		RRCID -> 118743		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH		3900		PERF. 3365 - 3470				
10	14B2 EXT	105	-0-	105	105	2		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	206	2		N	-0-					-0-
12	307 R	101	-0-	-206	-0-	2		N	-0-					-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-					-0-
02	112 #	47	-0-	-65	-0-	2		N	-0-					-0-
03	93 #	6	-0-	-87	-0-	2		N	-0-					-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT														
WELL #: L 4		RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH		3870		PERF. 3404 - 3520				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BRITTAI														
WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH		3700		PERF. 3510 - 3532				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT														
WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH		3850		PERF. 3410 - 3422				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
EARNEST "E"														
WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH		3700		PERF. 3336 - 3532				
10	0 A	102	-0-	102	6607	2		N	-0-					-0-
11	0 A	100	-0-	100	6707	2		N	-0-					-0-
12	0 A	106	-0-	106	6813	2		N	-0-					-0-
01	0 A	7	-0-	7	6820	2		N	-0-					-0-
02	0 A	24	-0-	24	6844	2		N	-0-					-0-
03	0 A	5	-0-	5	6849	2		N	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) EASTLAND OPERATING, L.L.C. EARNEST "E"										CNTY: EASTLAND									
//CONT.// 74657 250 //CONT.// 239726 WELL #: 2										ASSOCIATED 49B									
RRCID -> 196655										COMPL. DATE 05/27/1983									
TOTAL DEPTH 3750										PERF. 3402 - 3505									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	105	-0-	105	206	105	2			N	-0-					-0-			
12	311 R	105	-0-	-206	-0-	105	2			N	-0-					-0-			
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-			
02	84 #	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					-0-			
03	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-			
EARNEST "E"										WELL #: 3									
RRCID -> 196657										COMPL. DATE 03/23/1984									
TOTAL DEPTH 3769										PERF. 3408 - 3422									
10	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	102	-0-	102	205	102	2			N	-0-					-0-			
12	313 R	108	-0-	-205	-0-	108	2			N	-0-					-0-			
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-			
02	84 #	24	-0-	-60	-0-	24	2			N	-0-					-0-			
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-			
EARNEST "E"										WELL #: 4									
RRCID -> 196659										COMPL. DATE 03/24/1984									
TOTAL DEPTH 3825										PERF. 3408 - 3512									
10	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					130			
11	14B2 EXT	109	-0-	109	215	109	2			N	-0-					130			
12	325 R	110	-0-	-215	-0-	110	2			N	-0-					130			
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					130			
02	112 #	25	-0-	-87	-0-	25	2			N	-0-					130			
03	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					130			
SMITH PIPE OF ABILENE MORTON, J. B.										794745									
WELL #: 1										RRCID -> 174454									
COMPL. DATE 10/07/1982										TOTAL DEPTH 4008									
PERF. 3508 - 3532																			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39			
PLUGGED AND ABANDONED										08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013									
RANGER (MISSISSIPPIAN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. H.O.P. "A"										74657 300 239726									
WELL #: 1										RRCID -> 115610									
COMPL. DATE 02/19/1985										TOTAL DEPTH 3639									
PERF. 3568 - 3582																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-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
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	EOM 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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)			74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563											
DANLEY, B.A.			WELL #:	2	RRCID ->	104113	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3242	-	3260
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
01	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
02	224 #	125	-0-	-99	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
03	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-			-0-

BARNES, J.E.			WELL #:	2	RRCID ->	106214	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3348	-	3372
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

BARNES, J.W.			WELL #:	1	RRCID ->	106216	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250	-	3274
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			10
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			10
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			10
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			10
02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			10
*03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			10

BARNES, J.W.			WELL #:	3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3374	-	3393
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, J.W.			WELL #:	4	RRCID ->	106219	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3410	-	3439
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563															
BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426							
10	1023 #	803	-0-	-220	-0-	803	2			N	-0-					-0-	
11	810 #	724	-0-	-86	-0-	724	2			N	-0-					-0-	
12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-	
01	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-	
02	728 #	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-	
03	837 #	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					-0-	
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393							
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					38	
11	720 #	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					38	
12	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					38	
01	744 #	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					38	
02	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					38	
*03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					38	
SCOTT, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450							
10	775 #	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					-0-	
11	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-	
12	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-	
01	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-	
02	700 #	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-					-0-	
*03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-	
SCOTT, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726															
TURNER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428							
10	651 #	428	-0-	-223	-0-	428	2			N	-0-					-0-	
11	600 #	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-	
12	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-	
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-	
02	448 #	305	-0-	-143	-0-	305	2			N	-0-					-0-	
*03	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-	

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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	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-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 113733		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3442								
10	124 #	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	120 #	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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								
10	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	990 #	868	-0-	-122	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	1054 #	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	1054 #	865	-0-	-189	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	952 #	910	-0-	-42	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*03	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
NICKS		WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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														
NICKS			WELL #: 2			RRCID -> 118746			COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 3192 - 3334		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WAGSTAFF			WELL #: 1			RRCID -> 118748			COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 3525			PERF. 3396 - 3436		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
COOPER			WELL #: 1			RRCID -> 118749			COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 3375			PERF. 3232 - 3304		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HODGES			WELL #: 1			RRCID -> 118750			COMPL. DATE 05/13/1983			TOTAL DEPTH 3550			PERF. 3194 - 3335		
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	72	2	14	9	N	13			50	
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	64	2	23	9	N	21			71	
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	55	2	15	9	N	14	62	1	23	
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	58	2	20	9	N	18			41	
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	54	2	20	9	N	18			59	
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	63	2	20	9	N	18	60	1	17	
HODGES			WELL #: 2			RRCID -> 118751			COMPL. DATE 05/16/1983			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 3214 - 3355		
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	129	2	26	9	N	24			92	
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	114	2	40	9	N	36			128	
12	186 #	123	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	97	2	26	9	N	24	111	1	41	
01	186 #	140	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	104	2	36	9	N	33			74	
02	168 #	132	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	97	2	35	9	N	32			106	
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	111	2	34	9	N	31	107	1	30	
THOMAS			WELL #: 1			RRCID -> 120297			COMPL. DATE 08/14/1982			TOTAL DEPTH 3450			PERF. 3326 - 3348		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
THOMAS			WELL #: 2			RRCID -> 120298			COMPL. DATE 10/18/1982			TOTAL DEPTH 3475			PERF. 3363 - 3438		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH		3481 PERF. 3426 - 3446				
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	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
*06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
*07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
*09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
*10	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*11	330 #	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*12	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*01	341 #	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-			-0-
*02	252 #	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*03	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-			-0-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH		3480 PERF. 3420 - 3442				
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	330 #	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	341 #	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-			-0-
02	252 #	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-			-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH		3456 PERF. 3324 - 3450				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 3330 - 3354				
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH		3473 PERF. 3364 - 3390				
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03	186 #	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-			-0-
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH		3482 PERF. 3270 - 3408				
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)				//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 239726														
GRIFFIN				WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354						
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	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325						
10	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2				Y	-0-						-0-
11	180 #	102	-0-	-78	-0-	102	2				Y	-0-						-0-
12	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	2				Y	-0-						-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2				Y	-0-						-0-
02	140 #	70	-0-	-70	-0-	70	2				Y	-0-						-0-
03	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RODGERS				WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452						
10	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2				N	-0-						-0-
11	570 #	430	-0-	-140	-0-	430	2				N	-0-						-0-
12	558 #	440	-0-	-118	-0-	440	2				N	-0-						-0-
01	558 #	492	-0-	-66	-0-	492	2				N	-0-						-0-
02	504 #	458	-0-	-46	-0-	458	2				N	-0-						-0-
*03	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2				N	-0-						-0-
OPAL				WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CANTWELL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37

RANGER, NW (MARBLE FALLS)				//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 239726										
R. T. S.				WELL #: 1		RRCID -> 138013		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3122 - 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

TURNER				WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467		
10	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-

BLEDSOE				WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS				WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330		
10	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	110	-0-	110	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	314 R	103	-0-	-211	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			-0-

MILLS				WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358		
10	217 #	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	210 #	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-

MILLS				WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398		
10	217 #	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11	210 #	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02	168 #	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-

HILL				WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528		
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			80
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-			80
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			80
01	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			80
02	140 #	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-			80
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			80

RANGER, NW (MARBLE FALLS)				//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 239726																
BARNES, MARY				WELL #: 5		RRCID -> 173138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3491 PERF. 3386 - 3414						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-	
*10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BARNES, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3440 PERF. 3285 - 3399						
*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-	
*10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PRE-EMPTION				WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE		05/12/1981		TOTAL DEPTH		3494 PERF. 3440 - 3452						
10	66	R		66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-	
11	63	R		63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
12	62	#		61	-0-	-1	-0-	61	2				N	-0-					-0-	
01	62	#		50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
02	56	#		41	-0-	-15	-0-	41	2				N	-0-					-0-	
03	62	#		40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
PRE-EMPTION				WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE		03/15/1981		TOTAL DEPTH		3464 PERF. 3415 - 3441						
10	66	R		66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-	
11	63	R		63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
12	62	#		61	-0-	-1	-0-	61	2				N	-0-					-0-	
01	62	#		50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
02	56	#		41	-0-	-15	-0-	41	2				N	-0-					-0-	
03	62	#		40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
PRE-EMPTION				WELL #: 3		RRCID -> 181923		COMPL. DATE		04/21/1981		TOTAL DEPTH		3525 PERF. 3454 - 3480						
10	66	R		66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-	
11	64	R		64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
12	62	#		60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-					-0-	
01	62	#		51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
02	56	#		40	-0-	-16	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
03	62	#		40	-0-	-22	-0-	40	2				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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	570 #	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	589 #	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
RYANO		WELL #:		1	RRCID -> 125100	COMPL. DATE 09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3191	-	3292					
10	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	589 #	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	532 #	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	589 #	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					-0-
DECKER		WELL #:		1	RRCID -> 184580	COMPL. DATE 08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3374	-	3393					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262														
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 123307	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF. 3496	-	3508					
10	930 #	778	-0-	-152	-0-	682	2	96	9	N	87					110
11	900 #	734	-0-	-166	-0-	638	2	96	9	N	87	168	1			29
12	930 #	710	-0-	-220	-0-	637	2	73	9	N	66					95
01	806 #	731	-0-	-75	-0-	661	2	70	9	N	64					159
02	700 #	676	-0-	-24	-0-	602	2	74	9	N	67	160	1			66
03	775 #	751	-0-	-24	-0-	678	2	73	9	N	66					132
MEEKS, R. E.		559252														
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122947	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF. N/A							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		875022														
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 113738	COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3490	-	3525					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) RIDGE OIL COMPANY BRASHEARS				74661 500 711100 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 118585		EXEMPT COMPL. DATE 03/31/1984				TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000				CNTY: EASTLAND		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		1581 N	1504	-0-	-77	-0-		1504 2			N	-0-						90
11		1380 N	1187	-0-	-193	-0-		1187 2			N	-0-						90
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2			N	-0-						90
01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263 2			N	-0-						90
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-		952 2			N	-0-						90
*03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247 2			N	-0-						90
RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES				74863 600 800750 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 092547		EXEMPT COMPL. DATE 02/01/1981				TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952				CNTY: FISHER		
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-		25 1 31 9			N	28						91
11		1080 N	873	-0-	-207	-0-		25 1 20 9			N	18						109
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-		25 1 41 9			N	37	119	1				27
01		992 N	641	-0-	-351	-0-		25 1 10 9			N	9						36
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-		25 1 34 9			N	31						67
*03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		25 1 55 9			N	50	84	1				33
REAGAN (STRAWN) BORDERLINE OPERATING CORP. YEATS				75032 370 082999 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 189086		CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2002				TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732				CNTY: PALO PINTO		
10		124 N	113	-0-	-11	-0-		113 3			N	-0-						-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-		109 3			N	-0-						-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3			N	-0-						-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3			N	-0-						-0-
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3			N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"				217005 WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995				TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438						
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2			N	-0-						-0-
11		330 N	273	-0-	-57	-0-		273 2			N	-0-						-0-
12		341 N	213	-0-	-128	-0-		213 2			N	-0-						-0-
01		341 N	283	-0-	-58	-0-		283 2			N	-0-						-0-
02		252 N	224	-0-	-28	-0-		224 2			N	-0-						-0-
*03		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2			N	-0-						-0-
REAGAN "14"				WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000				TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

REAGAN (4000)				75032 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
REAGAN MARY				WELL #: 112	RRCID -> 066823			COMPL. DATE 09/20/1975			TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-		17	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YEATS				WELL #: 3	RRCID -> 177481			COMPL. DATE 02/28/2000			TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-		61
11	240 N	215	-0-	-25	-0-		215	3		N	-0-		61
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3		N	-0-		61
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		N	-0-		61
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3		N	-0-		61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		61

YEATS				WELL #: 4	RRCID -> 178144			COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713		
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3		N	-0-		-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3		N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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		
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-		103	3		N	-0-		-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	3		N	-0-		-0-
12	124 #	80	-0-	-44	-0-		80	3		N	-0-		-0-
01	124 #	70	-0-	-54	-0-		70	3		N	-0-		-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-		80	3		N	-0-		-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

DANNY MIZE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 125631			COMPL. DATE 03/13/1986			TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367		
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		28
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		28
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	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		
10	279 #	217	-0-	-62	-0-		217	3		N	-0-		40
11	270 #	221	-0-	-49	-0-		221	3		N	-0-		40
12	279 #	201	-0-	-78	-0-		201	3		N	-0-		40
01	248 #	225	-0-	-23	-0-		225	3		N	-0-		40
*02	230 R	230	-0-	-0-	-0-		230	3		N	-0-		40
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-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	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	* * CODE	EOM BALANCE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14	
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14	
03	0 #	NO RPT	-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			
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-				-0-	
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-				-0-	
12	93 #	85	-0-	-8	-0-		85	3			N	-0-				-0-	
01	124 #	90	-0-	-34	-0-		90	3			N	-0-				-0-	
02	112 #	100	-0-	-12	-0-		100	3			N	-0-				-0-	
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-	
DOWNTAIN-GIES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH		3792		PERF. 3340 - 3373			
10	217 #	198	-0-	-19	-0-		195	3	3	9	N	3				11	
11	210 #	200	-0-	-10	-0-		198	3	2	9	N	2				13	
12	200 R	200	-0-	-0-	-0-		200	3			N	-0-				13	
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-		175	3			N	-0-				13	
02	196 #	180	-0-	-16	-0-		180	3			N	-0-				13	
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT				13	
KINCAID, W. C.				WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH		3890		PERF. 3349 - 3369			
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-				63	
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-				63	
12	93 #	50	-0-	-43	-0-		50	3			N	-0-				63	
01	93 #	25	-0-	-68	-0-		25	3			N	-0-				63	
02	84 #	30	-0-	-54	-0-		30	3			N	-0-				63	
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				63	
GARRETT				WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH		3759		PERF. N/A			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
HOOD KING				WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH		3750		PERF. 3316 - 3348			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH		3895		PERF. 3316 - 3359			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 #	NO RPT	-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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563	RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3376	- 3394
BECK, RAYMOND				2							
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3490	- 3650
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NICHOLS, FANNIE M.		WELL #:			RRCID -> 118497		COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH	3857	PERF. 3484	- 3506
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2012											
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID -> 119649		COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430	- 3462
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID -> 119651		COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	- 3471
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID -> 119652		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490 -	3510
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID -> 119653		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457 -	3507
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID -> 119654		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437 -	3481
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID -> 122449		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3504 -	3559
10	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2				28
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2				28
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2				28
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2				28
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2				28
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2				28
GOEN, A.C.		WELL #:		3	RRCID -> 122450		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH	3716	PERF. 3481 -	3544
10	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2				-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2				-0-
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2				-0-
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2				-0-
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2				-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2				-0-
GOEN, A.C.		WELL #:		4	RRCID -> 122451		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3485 -	3548
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127935		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3310 -	3334
10	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2				-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2				-0-
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2				-0-
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2				-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2				-0-
*03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2				-0-

REB (MARBLE FALLS)				//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563												
SNEED, ERNEST "A"				WELL #:	1	RRCID -> 134880		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3495	-	3519			
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			
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-			
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-			
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-			
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-			
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-			
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-			

GARRETT, SALLIE				WELL #:	1	RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3315	-	3344			
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			39			
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			39			
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			39			
01	372 #	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-			39			
02	336 #	229	-0-	-107	-0-	229	2			Y	-0-			39			
03	372 #	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-			39			

GARRETT, SALLIE				WELL #:	4	RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3359	-	3389			
10	372 #	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-			-0-			
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-			
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-			
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-			
02	420 #	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-			-0-			
03	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-			-0-			

POGUE-EASTLAND UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3270	-	3308			
10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	259	2	40 9	Y	36				64			
11	330 #	292	-0-	-38	-0-	234	2	58 9	Y	53	83 1			34			
12	341 #	268	-0-	-73	-0-	209	2	59 9	Y	54				88			
01	310 #	297	-0-	-13	-0-	231	2	66 9	Y	60	84 1			64			
02	280 #	271	-0-	-9	-0-	213	2	58 9	Y	53	81 1			36			
03	310 #	141	-0-	-169	-0-	97	2	44 9	Y	40				76			

BECK, RAYMOND ONE				WELL #:	1	RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3453	-	3472			
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			80			
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			80			
12	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			80			
01	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			80			
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			80			
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			80			

SNEED				WELL #:	1	RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3520	-	3540			
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-			
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-			
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-			
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-			
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-			
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-			

HISE, MARTHA A.				WELL #:	1	RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	3909	PERF. 3414	-	3443			
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-			39			
11	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-			39			
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-			39			
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	198	2	25 9	Y	23				62			
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	178	2			Y	-0-			62			
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-			62			

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF. 3416 -	3485
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-	-0-
11		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-	-0-
12		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2		Y	-0-	-0-
01		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-	-0-
02		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-	-0-
*03		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-	-0-
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID -> 141636		COMPL. DATE 12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF. 3489 -	3549
10		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-	62
11		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-	62
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-	62
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	62
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	62
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	62
HISE, MARTHA A.		WELL #:		4	RRCID -> 141637		COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3466 -	3491
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3449 -	3469
10		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-	-0-
11		330 #	314	-0-	-16	-0-	314 2		Y	-0-	-0-
12		341 #	296	-0-	-45	-0-	296 2		Y	-0-	-0-
01		341 #	132	-0-	-209	-0-	132 2		Y	-0-	-0-
02		308 #	119	-0-	-189	-0-	119 2		Y	-0-	-0-
03		341 #	130	-0-	-211	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF. 3145 -	3154
10		682 R	682	-0-	-0-	-0-	679 2	3 9	N	3	43
11		450 #	409	-0-	-41	-0-	409 2		N	-0-	43
12		919 R	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-	43
01		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-	43
02		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	43
*03		725 R	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	43
CARVER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 148374		COMPL. DATE 08/20/1985	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3353 -	3373
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH		3575 PERF. 3189		- 3353		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
BRICO OIL, INC.				091040											
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID -> 120499		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH		3415 PERF. 2963		- 2983		
10	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-				-0-
11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
12	310 #	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-				-0-
01	310 #	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-				-0-
02	448 #	312	-0-	-136	-0-	312	2			N	-0-				-0-
03	496 #	362	-0-	-134	-0-	362	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		
10	1147 #	987	-0-	-160	-0-	985	3	2	9	N	2				71
11	1110 #	1021	-0-	-89	-0-	1018	3	3	9	N	3				74
12	1147 #	1061	-0-	-86	-0-	1057	3	4	9	N	4				78
01	1116 #	1044	-0-	-72	-0-	1042	3	2	9	N	2				80
02	1008 #	919	-0-	-89	-0-	915	3	4	9	N	4				84
03	1054 #	1037	-0-	-17	-0-	1035	3	2	9	N	2				86
D & R ENTERPRISES				196846											
HILDEGARD		WELL #:		1	RRCID -> 128925		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3220		- 3240		
10	527 #	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-				-0-
11	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-				-0-
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-				-0-
01	527 #	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-				-0-
02	476 #	228	-0-	-248	-0-	228	2			N	-0-				-0-
03	527 #	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-				-0-
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3141		- 3163		
10	527 #	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-				-0-
11	510 #	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-				-0-
12	527 #	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-				-0-
01	527 #	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-				-0-
02	476 #	228	-0-	-248	-0-	228	2			N	-0-				-0-
03	527 #	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-				-0-
WEBB		WELL #:		2	RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH		3650 PERF. 3132		- 3156		
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
11	480 #	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-				-0-
12	496 #	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-				-0-
01	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-				-0-
02	448 #	402	-0-	-46	-0-	402	2			N	-0-				-0-
03	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846								
WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
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
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
11	480 #	469	-0-	-11	-0-	469 2		N	-0-			-0-
12	496 #	473	-0-	-23	-0-	473 2		N	-0-			-0-
01	496 #	467	-0-	-29	-0-	467 2		N	-0-			-0-
02	448 #	402	-0-	-46	-0-	402 2		N	-0-			-0-
03	496 #	480	-0-	-16	-0-	480 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
TANKERSLEY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 118753		COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
TANKERSLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 118754		COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 122453		COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488	
10	527 #	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-			69
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	508 2		N	-0-			69
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			69
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			69
02	476 #	463	-0-	-13	-0-	463 2		N	-0-			69
03	527 #	517	-0-	-10	-0-	517 2		N	-0-			69
JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 123903		COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496	
10	217 #	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-			57
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			57
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-			57
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			57
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177 2		N	-0-			57
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-			57

REB (MARBLE FALLS)				//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		239726													
CARROLL				WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374				
M	0	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
10		93 #	61	-0-	-32	-0-	40	2	21	9	Y	19		23	1				21
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	28	2	15	9	Y	14		25	1				10
12		62 #	37	-0-	-25	-0-	25	2	12	9	Y	11							21
01		49 R	49	-0-	-0-	-0-	21	2	28	9	Y	25		24	1				22
02		56 #	44	-0-	-12	-0-	27	2	17	9	Y	15		24	1				13
*03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	50	2	23	9	Y	21		24	1				10
CARROLL				WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL	DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368				
10		93 #	57	-0-	-36	-0-	36	2	21	9	Y	19		23	1				22
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	32	2	17	9	Y	15		25	1				12
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	29	2	12	9	Y	11							23
01		49 R	49	-0-	-0-	-0-	23	2	26	9	Y	24		24	1				23
02		56 #	48	-0-	-8	-0-	30	2	18	9	Y	16		25	1				14
*03		79 R	79	-0-	-0-	-0-	57	2	22	9	Y	20		24	1				10
CARROLL				WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370				
10		217 #	143	-0-	-74	-0-	75	2	68	9	Y	62		76	1				70
11		150 #	120	-0-	-30	-0-	67	2	53	9	Y	48		82	1				36
12		155 #	102	-0-	-53	-0-	61	2	41	9	Y	37							73
01		137 R	137	-0-	-0-	-0-	49	2	88	9	Y	80		77	1				76
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	63	2	54	9	Y	49		81	1				44
*03		192 R	192	-0-	-0-	-0-	119	2	73	9	Y	66		79	1				31
GERMANY				WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL	DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463				
10		372 #	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-							-0-
11		360 #	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-							-0-
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-							-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-							-0-
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-							-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-							-0-
WILLIAMSON HOMEPLACE				WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL	DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448				
10		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-							-0-
11		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-							-0-
12		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-							-0-
01		310 #	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-							-0-
02		308 #	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-							-0-
03		341 #	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-							-0-
FOKKEN				WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL	DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460				
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-							-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-							-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-							-0-
01		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-							-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
TANKERSLY (WEST)				WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456				
10		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-		99	1				16
11		450 #	436	-0-	-14	-0-	432	2	4	9	Y	4							20
12		464 R	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	Y	3							23
01		459 R	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3							26
02		420 #	373	-0-	-47	-0-	370	2	3	9	Y	3							29
03		465 #	333	-0-	-132	-0-	327	2	6	9	Y	5							34

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2		RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-	41 1		8
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1			9
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1			10
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2			12
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2			14
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	214	2	1	9	Y	1			15
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3		RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486	
10	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-	13 1		2
11	360 #	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	Y	1			3
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			3
01	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			3
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-			3
03	372 #	258	-0-	-114	-0-	257	2	1	9	Y	1			4
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4		RRCID -> 137877		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464	
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
CARROLL		WELL #:		1		RRCID -> 138015		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373	
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	32	2	30	9	Y	27	33 1		30
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	35	2	23	9	Y	21	35 1		16
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	32	2	18	9	Y	16			32
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	33 1		33
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	33	2	23	9	Y	21	35 1		19
*03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	Y	28	34 1		13
EVEREST NETWORK LLC		252052												
BENSHOOF, D.E.		WELL #:		2		RRCID -> 124398		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH	3629	PERF.	3390 - 3440	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HODGES & RISTER		390845												
HITTSON "C"		WELL #:		5		RRCID -> 125394		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537	
10	372 #	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11	360 #	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01	310 #	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	252 #	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY GERMANY "B"														CNTY: EASTLAND			
//CONT.//				75095 500				ASSOCIATED				49B					
				475741													
WELL #:				1				RRCID -> 122454				COMPL. DATE 08/06/1985				TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		775 #	459	-0-	-316	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11		750 #	459	-0-	-291	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12		651 #	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01		713 #	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02		644 #	221	-0-	-423	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03		1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
LOWRANCE INC. TEXFEL - CASTLEBERRY				511345				RRCID -> 113451				COMPL. DATE 10/30/1981				TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765	
WELL #:				1													
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:				3				RRCID -> 114210				COMPL. DATE 08/03/1982	
																TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468	
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:				2				RRCID -> 114212				COMPL. DATE 07/22/1982	
																TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442	
10		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
WALKER, MONROE				WELL #:				1				RRCID -> 122112				COMPL. DATE 02/28/1983	
																TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481	
10		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					9
11		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					9
12		155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					9
01		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					9
02		140 #	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					9
03		155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					9
WALKER, MONROE				WELL #:				4				RRCID -> 122114				COMPL. DATE 07/08/1983	
																TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517	
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
NIXON		WELL #:		1	RRCID -> 141340		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3		N	-0-			-0-
01	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	280 #	198	-0-	-82	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-			-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151343		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A	
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	47	3	20 9	N	18	40 1		7
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	42	3	22 9	N	20			27
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	38	3	22 9	N	20	40 1		7
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	41	3	24 9	N	22			29
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	34	3	17 9	N	15			44
*03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	58	3	24 9	N	22	58 1		8

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151345		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A	
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			1
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			1
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-			1
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			1
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	3		Y	-0-			1
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-			1

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID -> 156683		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A	
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	47	3	20 9	N	18	40 1		7
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	41	3	22 9	N	20			27
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	39	3	22 9	N	20	40 1		7
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	41	3	24 9	N	22			29
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	33	3	17 9	N	15			44
*03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	58	3	24 9	N	22	58 1		8

KELLAR, CLINTON		WELL #:		2	RRCID -> 173388		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH	3936	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 173395		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A	
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			3
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			3
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			3
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			3
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			3
*03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			3

REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//			75095 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND							
PEARSON, LEE ROY III			647749			WELL #:			1			RRCID -> 121337			COMPL. DATE 04/16/1983			TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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	AMT	CODE	BALANCE		
10	31 #	20	-0-		-11	-0-				20	3			N	-0-					-0-		
11	30 #	17	-0-		-13	-0-				17	3			N	-0-					-0-		
12	31 #	16	-0-		-15	-0-				16	3			N	-0-					-0-		
01	31 #	17	-0-		-14	-0-				17	3			N	-0-					-0-		
02	28 #	17	-0-		-11	-0-				17	3			N	-0-					-0-		
03	31 #	21	-0-		-10	-0-				21	3			N	-0-					-0-		

PEARSON-POTEET					WELL #:			3			RRCID -> 129571			COMPL. DATE 11/27/1984			TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434					
10	93 #	92	-0-		-1	-0-				92	3			N	-0-					-0-		
11	90 #	82	-0-		-8	-0-				82	3			N	-0-					-0-		
12	93 #	81	-0-		-12	-0-				81	3			N	-0-					-0-		
01	93 #	76	-0-		-17	-0-				76	3			N	-0-					-0-		
02	84 R	84	-0-		-0-	-0-				84	3			N	-0-					-0-		
*03	116 R	116	-0-		-0-	-0-				116	3			N	-0-					-0-		

PENDRAGON OIL CO.					651162																	
CASEY HEIRS "B"					WELL #:			1			RRCID -> 130999			COMPL. DATE 07/19/1985			TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170					
10	1178 #	1142	-0-		-36	-0-				1142	3			N	-0-					64		
11	1170 #	857	-0-		-313	-0-				857	3			N	-0-					64		
12	1209 #	700	-0-		-509	-0-				700	3			N	-0-					64		
01	1209 #	776	-0-		-433	-0-				776	3			N	-0-					64		
*02	1092 #	767	-0-		-325	-0-				767	3			N	-0-					64		
*03	1147 #	NO RPT	-0-		-1147	-0-								N	NO RPT					64		

MCCLESKEY					WELL #:			1			RRCID -> 143711			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100		
10	784 R	784	-0-		-0-	-0-				784	3			N	-0-					82		
11	690 #	688	-0-		-2	-0-				688	3			N	-0-					82		
12	713 #	665	-0-		-48	-0-				665	3			N	-0-					82		
01	713 #	601	-0-		-112	-0-				601	3			N	-0-					82		
*02	700 #	601	-0-		-99	-0-				601	3			N	-0-					82		
*03	775 #	NO RPT	-0-		-775	-0-								N	NO RPT					82		

KIRK					WELL #:			1			RRCID -> 143712			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156		
10	372 #	169	-0-		-203	-0-				169	3			N	-0-					41		
11	330 #	8	-0-		-322	-0-				8	3			N	-0-					41		
12	407 R	407	-0-		-0-	-0-				394	3		13	9	N	12				53		
01	418 R	418	-0-		-0-	-0-				418	3			N	-0-					53		
*02	336 R	336	-0-		-0-	-0-				336	3			N	-0-					53		
*03	155 #	NO RPT	-0-		-155	-0-								N	NO RPT					53		

WRIGHT					WELL #:			1			RRCID -> 192600			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008					
10	372 #	320	-0-		-52	-0-				297	3		23	9	N	21				80		
11	360 #	216	-0-		-144	-0-				215	3		1	9	N	1				81		
12	372 #	288	-0-		-84	-0-				280	3		8	9	N	7				88		
01	372 #	258	-0-		-114	-0-				252	3		6	9	N	5				93		
*02	280 #	202	-0-		-78	-0-				200	3		2	9	N	2				95		
*03	310 #	NO RPT	-0-		-310	-0-								N	NO RPT					95		

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694																
KLEINER, C. J. ESTATE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 108443		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH		4152 PERF. 3540		- 3556				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CHILDERS, B.		WELL #:		1		RRCID -> 112550		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH		3988 PERF. 3584		- 3596				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004																		
WALKER, M.		WELL #:		1		RRCID -> 113746		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH		4034 PERF. 3496		- 3514				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
VINES, P.C.		WELL #:		1		RRCID -> 119757		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH		3892 PERF. 3398		- 3424				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
HUNTER, B.L.		WELL #:		1		RRCID -> 123311		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH		3765 PERF. 3218		- 3234				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JOHNSTON A		WELL #:		1		RRCID -> 177495		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3738		- 3750				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008																		

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694							
GOEN		WELL #:		1	RRCID -> 178654		COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3464	- 3534
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					56
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					56
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID -> 133803		COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 3493	- 3497
HITTSON				1							
10	124 #		104	-0-	-20	-0-	104	3			37
11	120 #		101	-0-	-19	-0-	101	3			37
12	124 #		122	-0-	-2	-0-	122	3			37
01	124 #		92	-0-	-32	-0-	92	3			37
02	112 #		85	-0-	-27	-0-	85	3			37
03	124 #		112	-0-	-12	-0-	112	3			37
HITTSON		WELL #:		2	RRCID -> 133804		COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3390	- 3398
10	124 #		104	-0-	-20	-0-	104	3			-0-
11	120 #		101	-0-	-19	-0-	101	3			-0-
12	124 #		121	-0-	-3	-0-	121	3			-0-
01	93 R		93	-0-	-0-	-0-	93	3			-0-
02	84 R		84	-0-	-0-	-0-	84	3			-0-
03	124 #		112	-0-	-12	-0-	112	3			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543	RRCID -> 129229		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382 - 3392
WRIGHT				1							
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID -> 129230		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354 - 3366
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 123310		COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3239	- 3258
NORTON, C.U.				1							
10	62 #		58	-0-	-4	-0-	58	3			52
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	52
12	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	52
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	52
02	56 #		-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	52
03	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	52

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
SNOW-NORTON		WELL #:			RRCID -> 124403		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3214 -	3224
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006												
PARSONS		WELL #:		1	RRCID -> 125047		COMPL. DATE 12/27/1985		TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020 -	3042
10	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1312	3	4 9	N	4		144
11	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	2049	3	3 9	N	3		147
12	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1813	3	6 9	N	5		152
01	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1732	3	4 9	N	4		156
02	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1359	3	8 9	N	7		163
*03	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1971	3	20 9	N	18		181
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 143395		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3222 -	3244
10	589 #	380	-0-	-209	-0-	378	3	2 9	N	2		108
11	570 #	364	-0-	-206	-0-	362	3	2 9	N	2		110
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2 9	N	2		112
01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		112
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		112
*03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	547	3	123 9	N	112		224
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 146238		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH	3838	PERF. 3236 -	3260
10	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		89
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	420	3	33 9	N	30		119
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		119
01	434 #	387	-0-	-47	-0-	387	3		N	-0-		119
02	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-		119
03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-		119
HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 148377		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3618 -	3624
10	1426 #	1394	-0-	-32	-0-	1394	3		N	-0-		18
11	1380 #	1314	-0-	-66	-0-	1314	3		N	-0-		18
12	1426 #	1314	-0-	-112	-0-	1314	3		N	-0-		18
01	1395 #	1306	-0-	-89	-0-	1306	3		N	-0-		18
02	1260 #	932	-0-	-328	-0-	932	3		N	-0-		18
03	1395 #	1174	-0-	-221	-0-	1174	3		N	-0-		18
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 158068		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3220 -	3244
10	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
01	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-		-0-
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
*03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
LOWRANCE		WELL #:		2		RRCID -> 158890		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3572 - 3592			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
WRIGHT		WELL #:		3		RRCID -> 151845		COMPL. DATE 01/06/1985		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 3166 - 3228			
10	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-	
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-	
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-	
01	186 #	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
02	168 #	69	-0-	-99	-0-	69	2			N	-0-			-0-	
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-	
REBECCA (MARBLE FALLS)				75115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.				511345											
KINCAID		WELL #:		1		RRCID -> 252146		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3523 - 3529			
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452											
SMITH, M.		WELL #:		2		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3634 - 3696			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

RECTOR (BARNETT SHALE)				//CONT.//		75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BALL				WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3624 - 3674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

BALL				WELL #: 15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3644 - 3694			
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	30	1	147	2	N	-0-			-0-	
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	20	1	151	2	N	-0-			-0-	
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	21	1	158	2	N	-0-			-0-	
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	20	1	161	2	N	-0-			-0-	
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	24	1	145	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	22	1	162	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			
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			120	
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-			120	
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-			120	
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-			120	
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			120	
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-			120	

JONES				WELL #: 1		RRCID -> 061483		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 4385		PERF. N/A			
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-	
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-			-0-	
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-			-0-	
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-	

MARTIN, FRANK -27-				WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2994 - 3004			
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-			-0-	
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			-0-	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-	
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-	

GRAHAM				WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804		PERF. N/A			
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-			-0-	
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-			-0-	
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-			-0-	
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			-0-	
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-			-0-	
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)			//CONT.//			75146 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC			//CONT.//			192452											
GRAVES			WELL #:			35			RRCID -> 064687			COMPL. DATE 06/13/1975			TOTAL DEPTH 3454 PERF.30003 - 3003		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-			-0-			
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-			-0-			
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-			
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-			
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	568	2			N	-0-			-0-			
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-			
BRECK-HARRIS																	
			WELL #:			1			RRCID -> 064688			COMPL. DATE 07/18/1975			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983		
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-			
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-			-0-			
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-			-0-			
01	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-			-0-			
02	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-			-0-			
03	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-			-0-			
PENUEL																	
			WELL #:			2			RRCID -> 065711			COMPL. DATE 07/23/1975			TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
MARTIN, FRANK																	
			WELL #:			29			RRCID -> 067485			COMPL. DATE 06/04/1975			TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A		
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-			
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-			
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-			
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-			
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-			-0-			
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-			-0-			
MIDAS																	
			WELL #:			3			RRCID -> 111756			COMPL. DATE 03/18/1984			TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0		
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-			
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-			-0-			
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-			-0-			
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-			-0-			
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-			-0-			
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-			
JOHNSON "A"																	
			WELL #:			34			RRCID -> 137088			COMPL. DATE 04/30/1984			TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185		
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	885	2	6	9	N	5			563			
11	900 N	854	-0-	-46	-0-	848	2	6	9	N	5			568			
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	869	2	6	9	N	5			573			
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	877	2	6	9	N	5			578			
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	730	2	6	9	N	5			583			
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	N	5			588			
CHANCE																	
			WELL #:			1			RRCID -> 137524			COMPL. DATE 01/29/1991			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993		
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-			-0-			
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-			-0-			
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-			-0-			
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-			-0-			
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-			
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-			

RECTOR (MARBLE FALLS)				//CONT.//	75146 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC				//CONT.//	192452												
STUART, MARGARET G. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3240 -	3256				
M	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	
10	527 N	465	-0-	-62	-0-		465	2				N	-0-			-0-	
11	480 N	441	-0-	-39	-0-		441	2				N	-0-			-0-	
12	465 N	442	-0-	-23	-0-		442	2				N	-0-			-0-	
01	465 N	403	-0-	-62	-0-		403	2				N	-0-			-0-	
02	420 N	386	-0-	-34	-0-		386	2				N	-0-			-0-	
03	434 N	433	-0-	-1	-0-		433	2				N	-0-			-0-	
BOLES				WELL #:	4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 -	3242				
10	930 N	922	-0-	-8	-0-		922	2				N	-0-			-0-	
11	930 N	848	-0-	-82	-0-		848	2				N	-0-			-0-	
12	930 N	841	-0-	-89	-0-		841	2				N	-0-			-0-	
01	930 N	851	-0-	-79	-0-		851	2				N	-0-			-0-	
02	784 N	754	-0-	-30	-0-		754	2				N	-0-			-0-	
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	2				N	-0-			-0-	
GRAHAM				WELL #:	4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 -	2950				
10	1426 N	1418	-0-	-8	-0-		1418	2				N	-0-			-0-	
11	1380 N	1287	-0-	-93	-0-		1287	2				N	-0-			-0-	
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	2				N	-0-			-0-	
01	1426 N	1041	-0-	-385	-0-		1041	2				N	-0-			-0-	
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-		1082	2				N	-0-			-0-	
03	1178 N	1164	-0-	-14	-0-		1164	2				N	-0-			-0-	
CUMMING COMPANY, INC. THE LONG				WELL #:	194204 1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 -	3116				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			128	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			128	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			128	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			128	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			128	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			128	
ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS				WELL #:	726791 1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 -	1944				
10	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2				N	-0-			-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2				N	-0-			-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2				N	-0-			-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2				N	-0-			-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.				WELL #:	817555 4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 -	3232				
10	3534 X	2852	-0-	-682	-0-		198	1	2654	3	N	-0-				-0-	
11	3390 X	3047	-0-	-343	-0-		206	1	2841	3	N	-0-				-0-	
12	3503 X	3314	-0-	-189	-0-		234	1	3080	3	N	-0-				-0-	
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		205	1	2922	3	N	-0-				-0-	
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		268	1	2590	3	N	-0-				-0-	
03	3472 X	3109	-0-	-363	-0-		277	1	2832	3	N	-0-				-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)													CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
SHERMAN, ROBERT															
WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	77	1	1278	3	N	-0-				-0-
11	1410 N	1218	-0-	-192	-0-	71	1	1147	3	N	-0-				-0-
12	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	79	1	1267	3	N	-0-				-0-
01	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	78	1	1201	3	N	-0-				-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	3	N	-0-				-0-
*03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	N	-0-				-0-
SHERMAN, ROBERT													WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178		
10	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	86	1	1417	3	N	-0-				-0-
11	1440 N	1128	-0-	-312	-0-	66	1	1062	3	N	-0-				-0-
12	1550 N	1099	-0-	-451	-0-	64	1	1035	3	N	-0-				-0-
01	1488 N	1049	-0-	-439	-0-	64	1	985	3	N	-0-				-0-
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-	58	1	899	3	N	-0-				-0-
03	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	62	1	961	3	N	-0-				-0-
LANIER, S. S.													WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANIER, S. S.													WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	192	1	3165	3	N	-0-				-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	185	1	2996	3	N	-0-				-0-
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	193	1	3104	3	N	-0-				-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	190	1	2908	3	N	-0-				-0-
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	172	1	2685	3	N	-0-				-0-
*03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	183	1	2864	3	N	-0-				-0-
HERRERA													WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215		
10	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	178	1	940	3	N	-0-				-0-
11	1110 N	996	-0-	-114	-0-	168	1	828	3	N	-0-				-0-
12	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	174	1	848	3	N	-0-				-0-
01	1116 N	919	-0-	-197	-0-	170	1	749	3	N	-0-				-0-
02	924 N	826	-0-	-98	-0-	153	1	673	3	N	-0-				-0-
03	1054 N	876	-0-	-178	-0-	166	1	710	3	N	-0-				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) UPHAM OIL & GAS COMPANY BORCHERS-WILBAR			//CONT.// 75146 500 878925 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 129451			CAPACITY COMPL. DATE 11/29/1988			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REGALO-DIVINO (U. CISCO) CLEAR FORK, INCORPORATED WHITE HAT 211			75678 465 159500 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: NOLAN						
						RRCID -> 266050			COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4330 - 4336						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31621 01/13/2014																		

REID-MCLENNAN (MISS.) DELTA OIL & GAS LTD. EVERETT			75728 500 213703 WELL #: 1			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
						RRCID -> 241791			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379						
10	1860 #	1257	-0-	-603	-0-	1257	3					N	-0-					-0-
11	1800 #	1477	-0-	-323	-0-	1477	3					N	-0-					-0-
12	1767 #	1564	-0-	-203	-0-	1564	3					N	-0-					-0-
01	1767 #	1448	-0-	-319	-0-	1448	3					N	-0-					-0-
02	1372 #	1262	-0-	-110	-0-	1262	3					N	-0-					-0-
03	1550 #	1406	-0-	-144	-0-	1406	3					N	-0-					-0-

ALLAR			WELL #: 2			RRCID -> 249649			COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371						
10	2883 #	2680	-0-	-203	-0-	2680	3					N	-0-					-0-
11	3150 #	2975	-0-	-175	-0-	2975	3					N	-0-					-0-
12	3255 R	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3					N	-0-					-0-
01	4182 R	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3					N	-0-					-0-
02	3945 R	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3					N	-0-					-0-
*03	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3					N	-0-					-0-

JM ENERGY, INC. SAYRE			433084 019739 WELL #: 1			RRCID -> 200255			COMPL. DATE 10/03/1982			TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514						
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2					N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2					N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2					N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2					N	-0-					-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2					N	-0-					-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2					N	-0-					-0-

REILLY RANCH (CONGL.) AMERICAN WEST RESOURCES, INC HART THELMA			75760 500 019739 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
						RRCID -> 068728			COMPL. DATE 09/20/1976			TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2003																		

REILLY RANCH (CONGL.) //CONT.// 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	1500	3			N	-0-					178
11	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			N	-0-					178
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					178
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1415	3	122	9	N	111					289
*02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					289
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	29	1	661	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	27	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	682 N	636	-0-	-46	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	24	1	543	3	Y	-0-					-0-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	697	1	2468	3	Y	-0-					9
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	677	1	1934	3	Y	-0-					9
12	1984 X	536	-0-	-1448	-0-	419	1	117	3	Y	-0-					9
01	1984 X	1182	-0-	-802	-0-	372	1	810	3	Y	-0-					9
02	1792 X	1420	-0-	-372	-0-	33	1	1387	3	Y	-0-					9
03	1984 X	1269	-0-	-715	-0-	33	1	1236	3	Y	-0-					9

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	147	1	533	3	N	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	142	1	495	3	N	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	127	1	502	3	N	-0-					-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	147	1	486	3	N	-0-					-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	135	1	420	3	N	-0-					-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	147	1	463	3	N	-0-					-0-

RENO (CONGL.)														CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED																	
EARP, M.L. -B- WELL #: 216378 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	837 N	736	-0-	-0-	-101	-0-	31	1	705	3	N	-0-					-0-
11	780 N	687	-0-	-0-	-93	-0-	29	1	658	3	N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
01	744 N	531	-0-	-0-	-213	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
02	644 N	474	-0-	-0-	-170	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
JACKSON, GLADYS														WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508			
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1440	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1389	3	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1370	-0-	-0-	-25	-0-	61	1	1309	3	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1234	-0-	-0-	-26	-0-	55	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1351	-0-	-0-	-44	-0-	64	1	1287	3	Y	-0-					-0-
KEC ENTERPRISES, INC. 448461																	
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769																	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINDSEY, MAURICE 501402																	
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266																	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXXN 630579																	
CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388																	
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					50
11	360 N	275	-0-	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					50
12	403 N	129	-0-	-0-	-274	-0-	129	2			N	-0-					50
01	372 N	137	-0-	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					50
02	252 N	63	-0-	-0-	-189	-0-	63	2			N	-0-					50
03	124 N	65	-0-	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					50
COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402																	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.//		630579						
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 090990		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-	-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136	
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-	19
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236 2		N	-0-	19
12	1302 N	418	-0-	-884	-0-	418 2		N	-0-	19
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	19
02	1148 N	60	-0-	-1088	-0-	60 2		N	-0-	19
03	403 N	6	-0-	-397	-0-	6 2		N	-0-	19
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A	
SPRINGFIELD										
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1422 3	10 9	N	9	138
11	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1308 3	4 9	N	4	142
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1347 3	6 9	N	5	147
01	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1166 3	4 9	N	4	151
02	1232 N	1207	-0-	-25	-0-	1199 3	8 9	N	7	158
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1365 3	9 9	N	8	166
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110	
10	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1317 3	4 9	N	4	109
11	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1240 3	3 9	N	3	112
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1244 3	9 9	N	8	120
01	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1242 3	6 9	N	5	125
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1224 3	4 9	N	4	129
*03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392 3	3 9	N	3	132
COOMER		WELL #:		1	RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755	
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3		N	-0-	35
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	556 3	1 9	N	1	36
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584 3	3 9	N	3	39
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	585 3	3 9	N	3	42
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-	42
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3		N	-0-	42
DIKES, W.R.		WELL #:		2	RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476	
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	9
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-	9
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	9
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3		N	-0-	9
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	562 3		N	-0-	9
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3		N	-0-	9

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		677852							
NEWSOM		WELL #:		2		RRCID -> 091319		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 5794	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CLARK UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-	-0-
BYERS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HUTCHESON, A. J.		WELL #:		3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330	
10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3		N	-0-	78
11	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3		N	-0-	78
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	3	4 9	N	4	82
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4 9	N	4	86
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	975	3	1 9	N	1	87
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3		N	-0-	87
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881	
10	1705 N	1304	-0-	-401	-0-	329	1	975 2	N	-0-	43
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-	43
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-	43
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-	43
02	1960 N	1590	-0-	-370	-0-	169	1	1421 2	N	-0-	43
03	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	1413	2		N	-0-	43
MARTIN, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-

RENO (CONGL.)										CNTY: PARKER									
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY																			
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 084664									
COMPL. DATE 09/21/1978										TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-	

HUGHES GAS UNIT										WELL #: 1 C									
RRCID -> 086426										COMPL. DATE 12/17/1979									
TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714																			
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					30	
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					30	
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2588	2	N	-0-					30	
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					30	
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	2	N	-0-					30	
03	2666	N	2150	-0-	-516	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					30	

HUTCHESON										WELL #: 1 C									
RRCID -> 090702										COMPL. DATE 08/21/1980									
TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296																			
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					36	
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					36	
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1625	2	N	-0-					36	
01	1953	N	1134	-0-	-819	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					36	
02	1316	N	874	-0-	-442	-0-	-0-	9	1	865	2	N	-0-					36	
03	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					36	

3HP, INC.										953582									
SPRINGTIME GAS UNIT										WELL #: 1									
RRCID -> 092554										COMPL. DATE 02/26/1981									
TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RENO (CONGL. UPPER)										75961 675									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										033523									
THOMAS										WELL #: 1									
RRCID -> 070412										COMPL. DATE 03/03/1977									
TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A																			
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRAMMER PETROLEUM, INC.										088600									
NEWSOM										WELL #: 2									
RRCID -> 073612										COMPL. DATE 10/26/1977									
TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A																			
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-	
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RENO (CONGL. UPPER)														CNTY: PARKER	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
LOWREY, MARK															
WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	167 1	990 3	Y	17	17	1			-0-	
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	160 1	901 3	Y	1	1	1			-0-	
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	130 1	935 3	Y	-0-					-0-	
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	166 1	895 3	Y	-0-					-0-	
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	151 1	771 3	Y	-0-					-0-	
03	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	164 1	845 3	Y	-0-					-0-	
PRIMEXX OPERATING CORPORATION															
SMITH, E.B. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670															
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 3		N	-0-					16	
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737 3		N	-0-					16	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-					16	
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	758 3		N	-0-					16	
02	700 N	645	-0-	-55	-0-	645 3		N	-0-					16	
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	724 3		N	-0-					16	
SMITH, E.B. "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567															
10	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567 3		N	-0-					7	
11	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1439 3		N	-0-					7	
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-					7	
01	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1531 3		N	-0-					7	
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-					7	
*03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-					7	
COOMER															
WELL #: 2 RRCID -> 135147 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
NEWSOM															
WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196															
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-					-0-	
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3		N	-0-					-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-					-0-	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-					-0-	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-					-0-	
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-					-0-	
QUEST PETROLEUM COMPANY															
RITCHIE, MARGARET, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672															
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-					-0-	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-					-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-					-0-	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-					-0-	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2		N	-0-					-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-					-0-	

RENO (CONGL. UPPER)										//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												809930								
STROUD										WELL #:		1	RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		1271 N	1238	-0-	-33	-0-		1238	2				N	-0-					24	
11		1320 N	1071	-0-	-249	-0-		1071	2				N	-0-					24	
12		1364 N	1257	-0-	-107	-0-		40	1	1217	2		N	-0-					24	
01		1240 N	1155	-0-	-85	-0-		1155	2				N	-0-					24	
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		13	1	1142	2		N	-0-					24	
03		1271 N	1238	-0-	-33	-0-		1238	2				N	-0-					24	
ROSE GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098			
10		1302 N	80	-0-	-1222	-0-		80	2				N	-0-					9	
11		1110 N	49	-0-	-1061	-0-		49	2				N	-0-					9	
12		1054 N	471	-0-	-583	-0-		15	1	456	2		N	-0-					9	
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2				N	-0-					9	
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-		10	1	890	2		N	-0-					9	
*03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	2				N	-0-					9	
REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)												76139 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.												088563								
JUSTICE										WELL #:		1	RRCID -> 103203		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104			
10		558 N	438	-0-	-120	-0-		438	2				N	-0-					-0-	
11		510 N	453	-0-	-57	-0-		453	2				N	-0-					-0-	
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2				N	-0-					-0-	
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	2				N	-0-					-0-	
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	2				N	-0-					-0-	
03		496 N	484	-0-	-12	-0-		484	2				N	-0-					-0-	
RHODES (STRAWN 1700)												76231 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.												082999								
BARTON R. M. -C-										WELL #:		1	RRCID -> 063762		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740			
10		186 N	145	-0-	-41	B	-0-	145	3				N	-0-					-0-	
11		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3				N	-0-					-0-	
12		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3				N	-0-					-0-	
01		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3				N	-0-					-0-	
*02		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3				N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
FINCH, M M										WELL #:		1	RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702			
10		217 N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3				N	-0-					-0-	
11		180 N	151	-0-	-29	B	-0-	151	3				N	-0-					-0-	
12		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3				N	-0-					-0-	
01		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3				N	-0-					-0-	
*02		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3				N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
FINCH, M.M. -A-										WELL #:		2	RRCID -> 090220		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672			
10		186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3				N	-0-					-0-	
11		150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3				N	-0-					-0-	
12		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3				N	-0-					-0-	
01		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3				N	-0-					-0-	
*02		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3				N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)														
PURSLEY, JOHN														
H.R.M														
76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
683191														
WELL #: 1					RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-			-0-
RHONE RANCH (MORRIS)														
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC														
TAYLOR, TED														
76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
028757														
WELL #: 2					RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370									
10	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
J.W.S.														
TAYLOR, TED														
427277														
WELL #: 1					RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.														
RHONE, DON														
828317														
WELL #: 1					RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355									
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
RHONE, DON "A"														
WELL #: 1 A					RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362									
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
RICHARDS (FRY)														
RICHARDS, TOT OIL CO.														
RICHARDS, FRED & MARIAN														
76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON														
707430														
WELL #: 1					RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. HARRELSON				76473 200 088563 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 200950		EXEMPT COMPL. DATE 12/01/1981				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY 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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					111
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	N	7					118
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	428	2	32	9	N	29					147
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	516	2	39	9	N	35					182
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	397	2	31	9	N	28	168	1			42
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					42
RICHARDSON (4050) CULEBRA OIL & GAS, LLC GREEN "X"				76473 800 192452 WELL #: 1X		NON-ASSOCIATED RRCID -> 120148		EXEMPT COMPL. DATE 01/24/1986				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089					
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		479	-0-	479	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		499	-0-	499	-0-	499	2			N	-0-					-0-
DYNAMIC PRODUCTION, INC. RICHARDSON				237926 WELL #: 1 U		RRCID -> 097749		EXEMPT COMPL. DATE 01/31/1982				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4044 - 4048					
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLEMMONS "28"				WELL #: 1		RRCID -> 121859		EXEMPT COMPL. DATE 07/21/1986				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846					
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-					14
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-					14
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	10	1	29	2	N	-0-					14
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-					14
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	10	1	21	2	N	-0-					14
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-					14
RICHEY (DUFFER) HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC HILL (LAKE SAND) SWD				76490 300 388445 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 234284		EXEMPT COMPL. DATE 09/27/2007				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352					
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NT MINERALS, LLC WILLIAMS, T. C.				615872 WELL #: 8		RRCID -> 222994		EXEMPT COMPL. DATE 10/06/2006				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934					
10	2480	N	2070	-0-	-410	-0-	2070	2			N	-0-					7
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					7
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					7
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					7
02	2240	N	2160	-0-	-80	-0-	2160	2			N	-0-					7
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					7

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694												
O'CONNER, V.C. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120502		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH	3881	PERF. 3764 -	3774				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3815 -	3823				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID -> 155917		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH	4051	PERF. 3870 -	3890				
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3854 -	3885				
WRIGHT, W. B.				1												
10	496 N		492	-0-	-4	-0-	492	3				N	-0-			26
11	480 N		461	-0-	-19	-0-	461	3				N	-0-			26
12	496 N		470	-0-	-26	-0-	470	3				N	-0-			26
01	496 N		429	-0-	-67	-0-	429	3				N	-0-			26
02	548 N		548	-0-	-0-	-0-	548	3				N	-0-			26
*03	530 N		530	-0-	-0-	-0-	524	3	6	9		N	5			31

AGNELL, W.A.		WELL #:		1	RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3836 -	3846				
10	620 N		579	-0-	-41	-0-	567	3	12	9		N	11			48
11	537 N		537	-0-	-0-	-0-	528	3		9		N	8			56
12	663 N		663	-0-	-0-	-0-	648	3	15	9		N	14			70
01	630 N		630	-0-	-0-	-0-	611	3	19	9		N	17			87
02	564 N		564	-0-	-0-	-0-	552	3	12	9		N	11			98
03	651 N		629	-0-	-22	-0-	599	3	30	9		N	27			125

O'CONNER, V.C.		WELL #:		1	RRCID -> 120500		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3864 -	3882				
10	350 N		350	-0-	-0-	-0-	350	3				N	-0-			-0-
11	330 N		252	-0-	-78	-0-	252	3				N	-0-			-0-
12	310 N		251	-0-	-59	-0-	251	3				N	-0-			-0-
01	341 N		269	-0-	-72	-0-	269	3				N	-0-			-0-
02	224 N		222	-0-	-2	-0-	222	3				N	-0-			-0-
*03	281 N		281	-0-	-0-	-0-	281	3				N	-0-			-0-

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
GRAY, J.D. ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 122316		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3784	- 3800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		73
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73

GROVE, W.H. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122317		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH	3993	PERF. N/A	
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3		N	-0-		19
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-		19
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-		19
01	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	3		N	-0-		19
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	319	3		N	-0-		19
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	3		N	-0-		19

KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID -> 122318		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3712	- 3732
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-		26
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3		N	-0-		26
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		N	-0-		26
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672	3	1 9	N	1		27
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		27
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3 9	N	3		30

ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3758	- 3816
10	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3		N	-0-		59
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	488	3	7 9	N	6		65
12	558 N	455	-0-	-103	-0-	454	3	1 9	N	1		66
01	620 N	463	-0-	-157	-0-	459	3	4 9	N	4		70
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	462	3	3 9	N	3		73
03	465 N	350	-0-	-115	-0-	342	3	8 9	N	7		80

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3758	- 3782
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3		N	-0-		17
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1 9	N	1		18
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	695	3	8 9	N	7		25
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	571	3	4 9	N	4		29
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	639	3	2 9	N	2		31
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	640	3	30 9	N	27		58

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		
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-		-0-
12	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-		-0-
01	589 #	239	-0-	-350	-0-	239	3		N	-0-		-0-
02	532 #	109	-0-	-423	-0-	109	3		N	-0-		-0-
03	868 #	31	-0-	-837	-0-	31	3		N	-0-		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//	76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
CHEROKEE OPERATING			147433						
KENNEDY		WELL #:		RRCID -> 127186	COMPL. DATE 03/20/1988	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3984	- 3990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				146
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007									
PETEX			659782						
MILAM, E. B.		WELL #:	8	RRCID -> 130993	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 4094	- 4099
10	1054 #	651	-0-	-403	-0-	651 2	N	-0-	-0-
11	1050 #	179	-0-	-871	-0-	179 2	N	-0-	-0-
12	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-	-0-
01	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-	-0-
02	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-	-0-
*03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-	-0-
SKY RESOURCES, INC.			786408						
CORBETT		WELL #:	2	RRCID -> 100251	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4004	- 4014
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-	-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-	-0-
01	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-	-0-
*02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126 3	N	-0-	-0-
*03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-
HINSON, ED		WELL #:	7	RRCID -> 114940	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	4591	PERF. 4067	- 4170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUGHES		WELL #:	2	RRCID -> 129383	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF. 4102	- 4110
10	1023 #	866	-0-	-157	-0-	866 3	N	-0-	-0-
11	990 #	877	-0-	-113	-0-	877 3	N	-0-	-0-
12	1023 #	954	-0-	-69	-0-	954 3	N	-0-	-0-
01	1023 #	876	-0-	-147	-0-	876 3	N	-0-	-0-
*02	868 #	754	-0-	-114	-0-	754 3	N	-0-	-0-
*03	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408												
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058				
M	ALLOW 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4154 - 4168		
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*02	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*03	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 146795		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4097 - 4107				
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990				
10	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
11	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
12	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
01	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
*02	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
*03	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020				
10	992 #	825	-0-	-167	-0-	825	3			N	-0-			-0-
11	960 #	839	-0-	-121	-0-	839	3			N	-0-			-0-
12	992 #	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-			-0-
01	1023 #	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-			-0-
*02	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
*03	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066				
10	403 #	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-			-0-
11	390 #	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-			-0-
12	403 #	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-			-0-
01	341 #	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*02	308 #	206	-0-	-102	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978				
10	4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-			28
11	4366 R	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-			28
12	4698 R	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-			28
01	4628 R	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-			28
*02	3400 R	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-			28
*03	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			28

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408										
HINSON-HESTER		WELL #:		1	RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			85
11	750 #	72	-0-	-678	-0-	66	3	6	9	N	5	5	8	85
12	775 #	82	-0-	-693	-0-	82	3			N	-0-			85
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			85
*02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			85
*03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			85
BURGESS		WELL #:		1	RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056			
10	1178 #	699	-0-	-479	-0-	542	3	157	9	N	143	159	1	32
11	1110 #	1018	-0-	-92	-0-	953	3	65	9	N	59	2	8	89
12	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	896	3	113	9	N	103	3	8	189
01	930 #	790	-0-	-140	-0-	746	3	44	9	N	40	163	1	64
*02	840 #	547	-0-	-293	-0-	547	3			N	-0-	2	8	64
*03	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			64
WOODSON OIL CO.		939420												
CORBETT, A. J.		WELL #:		2	RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-			-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
03	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			
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
01	713 N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	616 N	513	-0-	-103	-0-	513	2			N	-0-			-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-			-0-
DOLLAR "1077"		WELL #:		1	RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027			
10	682 N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-			-0-
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)										CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX														
RICKELS "1074"														
WELL #: 1										RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		
TOTAL DEPTH 4231										PERF. 3998		- 4002		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-			-0-
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-			-0-
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
*03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
ALLAR "1034"										WELL #: 1		RRCID -> 155457		
TOTAL DEPTH 4169										PERF. 4110		- 4116		
10	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-			97
11	2400 N	2250	-0-	-150	-0-	2236	2	14	9	N	13			110
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2551	2	28	9	N	25	135	1	-0-
01	2449 N	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
03	2573 N	2449	-0-	-124	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
HOLMAN										WELL #: 3		RRCID -> 173852		
TOTAL DEPTH 4200										PERF. 3998		- 3999		
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	497	2	24	9	N	22			114
11	570 N	384	-0-	-186	-0-	364	2	20	9	N	18			132
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	401	2	18	9	N	16			148
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	462	2	34	9	N	31			179
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	N	12	164	1	27
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	453	2	25	9	N	23			50
CRETSINGER										WELL #: 1		RRCID -> 206861		
TOTAL DEPTH 4320										PERF. 4166		- 4170		
10	2387 N	1955	-0-	-432	-0-	1953	2	2	9	N	2	148	1	79
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	2	7	9	N	6			85
12	1798 N	956	-0-	-842	-0-	956	2			N	-0-			85
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2202	2	4	9	N	4			89
02	2268 N	2151	-0-	-117	-0-	2151	2			N	-0-			89
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	948	2	3	9	N	3			92
BURGESS "1100"										WELL #: 1		RRCID -> 206862		
TOTAL DEPTH 4252										PERF. 3968		- 3972		
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-			89
11	1500 N	1283	-0-	-217	-0-	1283	2			N	-0-			89
12	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-			89
01	1395 N	824	-0-	-571	-0-	824	2			N	-0-			89
02	1204 N	1182	-0-	-22	-0-	1182	2			N	-0-			89
03	1116 N	858	-0-	-258	-0-	858	2			N	-0-			89
BROWN-CORBETT "1071"										WELL #: 1		RRCID -> 206864		
TOTAL DEPTH 4220										PERF. 3930		- 3946		
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4060	2	21	9	N	19			189
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3799	2	25	9	N	23	162	1	50
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	N	20			70
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3779	2	35	9	N	32			102
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3385	2	20	9	N	18			120
*03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3744	2	21	9	N	19			139

RICKELS (MISS.)														
SKY RESOURCES, INC.														
MAC														
WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086														
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
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER)														
SKY RESOURCES, INC.														
TODD														
WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134														
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
11	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
01	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-			-0-
*03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
RIEBE (ATOKA CONGL)														
HUNTER ENERGY, INC.														
LANGFORD "C"														
WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIFE (CONGL. 3900)														
KEATING ENERGY, INC.														
RAGLE J.B.														
WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945														
10	2976 X	2732	-0-	-244	-0-	2731	3	1	9	N	1			28
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2991	3	1	9	N	1			29
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3094	3	2	9	N	2			31
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3203	3	3	9	N	3			34
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2809	3	2	9	N	2			36
*03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3096	3	4	9	N	4			40
GREEN, WILEY T.														
WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A														
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.														
MCMURREY, M. H.														
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A														
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	701	-0-	-319	-0-	701	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5			5
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			5

RIFE (CONGL. 3900)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
MCMURREY, M. H. //CONT.// 631388														
WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3560	-0-	460	460	3534	2	26	9	N	24			24
01	3100 N	2974	-0-	-126	334	2967	2	7	9	N	6			30
02	2800 N	2712	-0-	-88	246	2703	2	9	9	N	8			38
*03	3537 X	3291	-0-	-246	-0-	3269	2	22	9	N	20			58
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996														
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			54
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-			54
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			54
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			54
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			54
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-			54
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856														
10	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5298	2	12	9	N	11			131
11	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-	118 1		13
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5194	2	41	9	N	37			50
01	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4976	2	44	9	N	40			90
02	4900 X	4373	-0-	-527	-0-	4362	2	11	9	N	10			100
03	5332 X	4683	-0-	-649	-0-	4661	2	22	9	N	20			120
PITCOCK, INC. 665870														
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A														
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	N	-0-			-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	24	1	254	2	N	-0-			-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	27	1	299	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A														
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-			64
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-			64
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-			64
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-			64
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-			64
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-			64
JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A														
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	2	N	-0-			1
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	N	-0-			1
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	N	-0-			1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-			1
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	28	1	299	2	N	-0-			1
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	32	1	361	2	N	-0-			1

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RAINWATER, JOHN				689110												
RITCHIE				WELL #: 1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4131 - 4215				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-		785	2	35	9	N	32				158
11	870 N	786	-0-	-84	-0-		768	2	18	9	N	16				174
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-		769	2	11	9	N	10				184
01	806 N	575	-0-	-231	-0-		564	2	11	9	N	10				194
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-		628	2	14	9	N	13				207
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-		883	2	14	9	N	13				220
SENDERO ENERGY INC.				766971												
GREEN, FLORENCE				WELL #: 2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4072 - 4080				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				166
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				166
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				166
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				166
GREEN, FLORENCE				WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3794 - 3800				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SKY RESOURCES, INC.				786408												
MCCLURE J.M. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235		PERF. N/A				
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3			N	-0-				-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3			N	-0-				-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3			N	-0-				-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3			N	-0-				-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178												
RHODES RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963		PERF. 3906 - 4589				
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		3066	2			N	-0-				-0-
11	3420 X	2740	-0-	-680	-0-		2740	2			N	-0-				-0-
12	3534 X	2332	-0-	-1202	-0-		2332	2			N	-0-				-0-
01	3348 X	2559	-0-	-789	-0-		2559	3			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2423	-0-	2423	-0-		2423	3			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2423				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 12/29/1982		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 4039 - 4068				
10	744 N	740	-0-	-4	-0-		740	2			N	-0-				60
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	2			N	-0-				60
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-		707	2	22	9	N	20				80
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-		805	2	22	9	N	20				100
02	700 N	670	-0-	-30	-0-		670	2			N	-0-				100
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-		793	2	14	9	N	13				113

RIFE (CONGL 4000)													CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M. H. D															
WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-				-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-				-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-				-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. C													WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038		
10	775 N	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-				68
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-				68
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-				68
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				68
02	672 N	411	-0-	-261	-0-	411	2			N	-0-				68
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-				68
RIFE (CONGL. 4150)													CNTY: PALO PINTO		
HITEX RESOURCES, LP															
DICKERSON "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.													WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A		
MCMURREY, M. H.															
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				20
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				20
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				20
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				20
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-				20
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				20
O'LAUGHLIN, MAURINE L.													WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043		
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				164
11	720 N	504	-0-	-216	-0-	504	2			N	-0-		85	1	79
12	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-		61	1	18
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				18
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				18
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	586	2	7	9	N	-0-				24
MCMURREY, M. H.													WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044		
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20				85
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	583	2	17	9	N	15				100
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		73	1	27
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	576	2	36	9	N	33				60
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				60
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	898	2	33	9	N	30				90

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-
03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690							
CRAWFORD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808							
PIERCE R.N.		WELL #: 2		RRCID -> 058811		COMPL. DATE 06/01/1974		TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-
12	620 N	296	-0-	-324	-0-	296	3	N	-0-
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3	N	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3	N	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-

RINGO (STRAWN)		//CONT.// 76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.// 191683							
ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 075898		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 3696	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD
0									EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ROYE		WELL #: 2		RRCID -> 076748		COMPL. DATE 04/24/1978		TOTAL DEPTH 1960	
								PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ROYE		WELL #: 4		RRCID -> 078891		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 3398	
								PERF. 1667 - 1678	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ROYE		WELL #: 5		RRCID -> 083882		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 2500	
								PERF. 1836 - 2423	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ENSERCH - KAY		WELL #: 1		RRCID -> 117625		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 2600	
								PERF. 1755 - 1923	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ENSERCH - KAY		WELL #: 2		RRCID -> 118122		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600	
								PERF. 1755 - 1800	
10	14B2 EXT	235	-0-	235	775	235	2	N	-0-
11	14B2 EXT	430	-0-	430	1205	430	2	N	-0-
12	1330 X	125	-0-	-1205	-0-	125	2	N	-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-
02	392 N	133	-0-	-259	-0-	133	2	N	-0-
03	14B DENY	125	-0-	125	125	125	2	N	-0-
ENSERCH - ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 118500		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600	
								PERF. 1704 - 1826	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	ALLOW 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
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	2				N	-0-			-0-
11	990 N	921	-0-	-69	-0-		921	2				N	-0-			-0-
12	1085 N	940	-0-	-145	-0-		940	2				N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	2				N	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	2				N	-0-			-0-
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	2				N	-0-			-0-
ROYE, D. S. J.				WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3370 -		3384		
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		1372	2				N	-0-			-0-
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-		1196	2				N	-0-			-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2				N	-0-			-0-
01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-		1155	2				N	-0-			-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123	2				N	-0-			-0-
03	1271 N	1177	-0-	-94	-0-		1177	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		
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	3				N	-0-			-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459	3				N	-0-			-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1534	3				N	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460	3				N	-0-			-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	3				N	-0-			-0-
*03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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		
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-		1283	2				N	-0-			-0-
11	900 N	855	-0-	-45	-0-		855	2				N	-0-			-0-
12	1364 N	943	-0-	-421	-0-		943	2				N	-0-			-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754	2				N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	2				N	-0-			-0-
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	2				N	-0-			-0-
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4082 -		4083		
10	4960 X	4301	-0-	-659	-0-		4301	2				N	-0-			12
11	4620 X	4126	-0-	-494	-0-		4126	2				N	-0-			12
12	4650 X	4361	-0-	-289	-0-		4361	2				N	-0-			12
01	4464 X	3935	-0-	-529	-0-		3935	2				N	-0-			12
02	3892 X	3790	-0-	-102	-0-		3790	2				N	-0-			12
03	4371 X	1056	-0-	-3315	-0-		1056	2				N	-0-			12

ROBBIE DAVIS (CONGL.)														
PETEX														
WALKER "1302"														
				//CONT.//	77226 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS
				//CONT.//	659782									
				WELL #:	1	RRCID ->	237917	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	4292	PERF.	4086	- 4100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10			30
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1131	2	24	9	N	22			52
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1192	2	12	9	N	11			63
01	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	1162	2	13	9	N	12			75
02	1092 N	1046	-0-	-46	-0-	1040	2	6	9	N	5			80
03	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1170	2	9	9	N	8			88
ROBERSON (CADD0)														
HESS, JERRY OPERATING CO.														
WOLFENBERGER														
				WELL #:	1	RRCID ->	113045	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	3400	- 3408
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5)														
SHADA, JOHN H.														
GRIFFIN, J.M.														
				WELL #:	6	RRCID ->	117626	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3396	- 3416
10	403 N	293	-0-	-110	-0-	17	1	276	2	N	-0-			60
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	8	1	127	2	N	3			63
						3	9							
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	13	1	218	2	N	1			64
						1	9							
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	14	1	233	2	N	1			65
						1	9							
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	7	1	118	2	N	-0-			65
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-			65
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
ROBERTSON CSL														
				WELL #:	7	RRCID ->	091432	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3371	- 3404
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBERTSON CSL														
				WELL #:	9 U	RRCID ->	091896	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	N/A	
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	92	1	997	3	N	18			93
						20	9							
11	660 N	446	-0-	-214	-0-	60	1	386	3	N	-0-			93
12	1116 N	708	-0-	-408	-0-	81	1	627	3	N	-0-			93
01	1116 N	572	-0-	-544	-0-	84	1	488	3	N	-0-			93
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	3	N	-0-			93
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	91	1	580	3	N	-0-			93
ROBERTSON CSL														
				WELL #:	12	RRCID ->	237572	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2482	- 3422
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINETT (MISS)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
ROBINETT UNIT														
77403 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE														
033012														
WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6417 R	6417	-0-	-0-	-0-	6417 2				N	-0-			-0-
11	7053 R	7053	-0-	-0-	-0-	7053 2				N	-0-			-0-
12	6887 R	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2				N	-0-			-0-
01	6797 R	6797	-0-	-0-	-0-	6797 2				N	-0-			-0-
02	5930 R	5930	-0-	-0-	-0-	5930 2				N	-0-			-0-
03	7285 #	6090	-0-	-1195	-0-	6090 2				N	-0-			-0-
ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)														
REBEL ENERGY, LTD.														
MILLINGTON, SETH														
77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD														
696211														
WELL #: 9 RRCID -> 127698 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
ALDENHOVEN, CARL														
850964														
WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754														
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3				N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3				N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3				N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3				N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3				N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3				N	-0-			-0-
ROBL (CONGLOMERATE)														
TRACER OPERATING, INC.														
ROBERSON														
77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
863965														
WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996														
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2				N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2				N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2				N	-0-			-0-
01	589 N	460	-0-	-129	-0-	460 2				N	-0-			-0-
02	532 N	455	-0-	-77	-0-	455 2				N	-0-			-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2				N	-0-			-0-
ROBERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898														
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	599 2	10	9	N	9				51
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-				51
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	577 2	14	9	N	13				64
01	620 N	494	-0-	-126	-0-	461 2	33	9	N	30				94
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	455 2	18	9	N	16				110
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	858 2	20	9	N	18				128
ROCK CASTLE (CONGL. 4150)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
CRAWFORD-DUNAWAY														
77571 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
878925														
WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150														
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	70 1	462	3	Y	-0-				-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	50 1	368	3	Y	-0-				-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	96 1	360	3	Y	-0-				-0-
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	132 1	297	3	Y	-0-				-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	143 1	301	3	Y	-0-				-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	119 1	276	3	Y	-0-				-0-

ROCKWELL, E. (CONGL.)				77754 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442						
SOUTH GREEN "68B"				WELL #: 2	RRCID -> 133760	COMPL. DATE 12/14/1982	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4560	- 4563
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCKWELL (CADD0)				77757 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442						
WALKER-BUCKLER "78"				WELL #: 2	RRCID -> 153906	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 4250	- 4254
10	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	3	Y	-0-	85
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	-0-	85
12	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	3	Y	-0-	85
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-	85
02	T. A.	96	-0-	96	96	96	3	Y	-0-	85
03	T. A.	328	-0-	328	424	328	3	Y	-0-	85
ROCKWELL (CONGL UPPER)				77757 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545						
GREEN, W.H.				WELL #: 1	RRCID -> 103141	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4609	- 4628
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1 9	N	41
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2 9	N	43
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	43
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	43
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	43
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	43
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335						
WALKER-BUCKLER "72"				WELL #: 1	RRCID -> 124866	COMPL. DATE 07/16/1987	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4748	- 4797
10	1178 N	475	-0-	-703	-0-	473	2	2 9	Y	53
11	1200 N	553	-0-	-647	-0-	551	2	2 9	Y	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	58
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1 9	Y	59
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7 9	Y	65
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
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	105	2	33 9	N	90
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	64	2	28 9	N	115
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	115
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	115
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	67	2	83 9	N	190
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26 9	N	214
WALKER-BUCKLER				WELL #: A 3	RRCID -> 103286	COMPL. DATE 11/16/1982	TOTAL DEPTH	4987	PERF. 3580	- 3590
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ROCKWELL (GARDNER)			//CONT.//		77757 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.					881442													
WALKER BUCKLER 78			WELL #:		1	RRCID -> 131948			COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3741 - 3743				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	403 N	157	-0-	-246	-0-	157	3				Y	-0-					-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3				Y	-0-					-0-	
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	3				Y	-0-					-0-	
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3				Y	-0-					-0-	
02	504 N	90	-0-	-414	-0-	90	3				Y	-0-					-0-	
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3				Y	-0-					-0-	
ROCKWOOD (FRY SAND)					77758 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
ROCKWOOD RESOURCES INC					723524													
TIMMINS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 095566			COMPL. DATE 08/10/1981			TOTAL DEPTH 1430		PERF. 1300 - 1309				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCKY MOUNTAIN (COMYN)					77786 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN						
GAYLYN, INC.					298362													
BALKUM-GINGO "B"			WELL #:		3	RRCID -> 106632			COMPL. DATE 06/21/1983			TOTAL DEPTH 3619		PERF. 3404 - 3414				
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-					-0-	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-					-0-	
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2				N	-0-					-0-	
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2				N	-0-					-0-	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				N	-0-					-0-	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-	
BALKUM-GINGO "B"			WELL #:		4	RRCID -> 106633			COMPL. DATE 05/21/1983			TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424				
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2				N	-0-					-0-	
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2				N	-0-					-0-	
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2				N	-0-					-0-	
01	775 N	561	-0-	-214	-0-	561	2				N	-0-					-0-	
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	515	2				N	-0-					-0-	
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT					-0-	
BALKUM-GINGO "B"			WELL #:		2	RRCID -> 106814			COMPL. DATE 05/06/1983			TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372				
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2				N	-0-					-0-	
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	102	2				N	-0-					-0-	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-					-0-	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2				N	-0-					-0-	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2				N	-0-					-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					-0-	
SWINNEY, BARBARA GARRETT					833560													
GARRETT, G.			WELL #:		1	RRCID -> 108114			COMPL. DATE 09/14/1983			TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440				
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2				N	-0-					-0-	
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2				N	-0-					-0-	
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2				N	-0-					-0-	
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				N	-0-					-0-	
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-					-0-	
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2				N	-0-					-0-	

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)														CNTY: STEPHENS	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS															
HARRIS "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	899 N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-				-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
02	840 N	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-				-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
ROGERS, R. M. ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A															
10	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-				-0-
11	600 N	269	-0-	-331	-0-	269	3			N	-0-				-0-
12	527 N	231	-0-	-296	-0-	231	3			N	-0-				-0-
01	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-				-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167	3			N	-0-				-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-				-0-
ROGERS, R.M. ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A															
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-				-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				-0-
12	1054 N	690	-0-	-364	-0-	690	3			N	-0-				-0-
01	837 N	484	-0-	-353	-0-	484	3			N	-0-				-0-
02	756 N	499	-0-	-257	-0-	499	3			N	-0-				-0-
03	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-				-0-
WILLIAMS, ELSIE															
WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14															
RICHARDSON, R.N.															
WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850															
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WRIGHT "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909															
10	4743 #	4527	-0-	-216	-0-	4513	3	14	9	N	13				150
11	4590 #	4509	-0-	-81	-0-	4486	3	23	9	N	21				171
12	4836 #	4715	-0-	-121	-0-	4698	3	17	9	N	15				186
01	4836 #	4232	-0-	-604	-0-	4210	3	22	9	N	20				206
02	4368 #	4305	-0-	-63	-0-	4285	3	20	9	N	18	177	1		47
*03	4906 R	4906	-0-	-0-	-0-	4869	3	37	9	N	34				81

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)				77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.				213703															
RICHARDSON, R.N.				WELL #: 1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3922							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
RICHARDSON, R.N.				WELL #: 4		RRCID -> 082679		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 4054		PERF. 3924 - 3927							
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	710	3	73	9	Y	66	173	1	104				
11		1020 N	437	-0-	-583	-0-	431	3	6	9	Y	5			109				
12		589 N	178	-0-	-411	-0-	178	3			Y	-0-			109				
01		775 N	260	-0-	-515	-0-	260	3			Y	-0-			109				
02		420 N	141	-0-	-279	-0-	141	3			Y	-0-			109				
*03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			109				
ROYALL (ELLENBURGER)				78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
PETEX				659782															
COTTLE				WELL #: 1		RRCID -> 124297		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3863 - 3878							
10		2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	N	20			50				
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1877	2	24	9	N	22			72				
12		1829 N	1699	-0-	-130	-0-	1699	2			N	-0-			72				
01		2263 N	1733	-0-	-530	-0-	1733	2			N	-0-			72				
02		1764 N	1444	-0-	-320	-0-	1444	2			N	-0-			72				
03		1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-			72				
ROYALL				WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28				
RAYMOND, LES				WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074							
10		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			27				
11		DELQ PR	2978	-0-	2978	-0-	2978	2			N	-0-			27				
12		3100 N	3018	-0-	-82	-0-	2896	2			N	-0-			27				
01		3100 N	2733	-0-	-367	-0-	2529	2			N	-0-			27				
02		2800 N	2406	-0-	-394	-0-	2135	2			N	-0-			27				
*03		3100 N	2762	-0-	-338	-0-	1797	2			N	-0-			27				
RAYMOND, LES				WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052							
10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-				
11		DELQ PR	993	-0-	993	-0-	993	2			N	-0-			-0-				
12		1999 N	1006	-0-	-993	-0-	1006	2			N	-0-			-0-				
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-				
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-				
*03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-		2835	2				N	-0-				-0-	
11	DELQ PR		3319	-0-	3319	3319		3319	2				N	-0-				-0-	
12	3100	N	2841	-0-	-259	3060		2841	2				N	-0-				-0-	
01	3100	N	2586	-0-	-514	2546		2586	2				N	-0-				-0-	
02	5133		2587	-0-	-2546	-0-		2587	2				N	-0-				-0-	
*03	2936		2936	-0-	-0-	-0-		2936	2				N	-0-				-0-	
ROGERS			WELL #: 5			RRCID -> 190180			COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
MCKELVAIN			WELL #: 2			RRCID -> 105493			COMPL. DATE 04/14/1983			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
O'CONNOR			WELL #: 1			RRCID -> 120290			COMPL. DATE 01/02/1986			TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798							
10	372	N	364	-0-	-8	-0-		364	2				N	-0-				-0-	
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-		338	2				N	-0-				-0-	
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-		390	2				N	-0-				-0-	
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-		379	2				N	-0-				-0-	
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-		317	2				N	-0-				-0-	
03	403	N	346	-0-	-57	-0-		346	2				N	-0-				-0-	
O'CONNOR "A"			WELL #: 1			RRCID -> 120504			COMPL. DATE 01/27/1986			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940							
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2				N	-0-				-0-	
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		1068	2				N	-0-				-0-	
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-		1014	2				N	-0-				-0-	
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-		1076	2				N	-0-				-0-	
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-		970	2				N	-0-				-0-	
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		1280	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RYAN (BEND CONGLOMERATE)				79145 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
MAYO, EDDIE				536900										
YOUNG				WELL #:	1	RRCID -> 135962		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 4432		PERF. 3950 - 4058		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
RYAN (CONGL. 4365)				79145 350	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592										
WILLINGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447		PERF. 4365 - 4373		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4380 - 4386		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLINGHAM				WELL #:	7	RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4245 - 4250		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187		PERF. N/A		
10	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-			20
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			20
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	2		1 9	N	-0-	1	8	20
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			20
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			20
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			20

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MCDERMETT OIL STRINGER		WELL #:		546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4280 - 4285					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992																	
SDC (GARDNER, LOWER)		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
REWARD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #:		703609		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 3038					
SNYDER "66"		WELL #:		2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 3038					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
S.E.C. (MARBLE FALLS)		79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN									
CREEK ENERGY, INC.		WELL #:		188579		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2804 - 2808					
MCFARLANE		WELL #:		1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2804 - 2808					
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-					-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2				N	-0-					-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2				N	-0-					-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2				N	-0-					-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2				N	-0-					-0-
03	1333 N	885	-0-	-448	-0-	885	2				N	-0-					-0-
SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120					
WILSON, CLAYTON		WELL #:		1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120					
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	461	2	124	9	N	113						113
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	N	11						124
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	485	2	14	9	N	13						137
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	426	2	11	9	N	10						147
02	532 N	261	-0-	-271	-0-	252	2	9	9	N	8						155
03	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-						155
BUSHNELL, H.		WELL #:		1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EMMA KENT UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3007 - 3173					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-			-0-
KENT HEIRS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			2
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			2
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-			2
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47	2		N	-0-			2
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			2
BUSHNELL, HUGH				WELL #:		1	RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			79
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			79
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-			79
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			79
02	252 N	162	-0-	-90	-0-	162	2		N	-0-			79
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-			79
HUNT, J. B.				WELL #:		1 A	RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			13
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			13
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-			13
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			13
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2		N	-0-			13
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SABRA (CROSS CUT)		79409 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
HORTON OIL & GAS		401742											
LEDBETTER, THELMA		WELL #:		1	RRCID -> 111241		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH		4110	PERF. 4042 - 4046	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) DALLAS PRODUCTION, INC. HEARN, C. T.				79788 500 197690		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1		RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 4627 - 4642			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02		196 N	133	-0-	-63	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
SALESVILLE, WEST (CONGL) ARNOT OIL COMPANY, LLC DOW, W. S.				79790 500 033012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH		4793		PERF. N/A			
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					20
11		540 N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					20
12	DELQ	PR	484	-0-	484	484	484	2			N	-0-					20
01		856 N	372	-0-	-484	-0-	372	2			N	-0-					20
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20
*03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					20
MILLER MAUDIE				WELL #:		1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH		4884		PERF. 4305 - 4312	
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11		480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	415	-0-	415	415	415	2			N	-0-					-0-
01		734 N	319	-0-	-415	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
RAMSEY C.E.				WELL #:		1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH		4724		PERF. 4138 - 4143	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					119
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					119
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					119
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					119
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					119
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					119
HOLLAND JANET W-D-				WELL #:		1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH		4770		PERF. N/A	
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11		330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
SALT CREEK (MARBLE FALLS) EDDIE'S ROYALTIES, INC. ROBERTS, W. B.				79886 500 241728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:				1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1647 - 1863			
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 928

SALT CREEK (MARBLE FALLS)				//CONT.//	79886 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN						
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				//CONT.//	241728													
STEELE, OLIVER				WELL #:	1	RRCID ->	018148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1665	-	1859			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ROBERTS (A)				WELL #:	1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL	DEPTH	1975	PERF. 1764	-	1914			
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

RICE DRILLING COMPANY					706685	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO						
HESTER, ELMER				WELL #:	1	RRCID ->	018146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1650	-	1786			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	-0-	449	2			N	-0-					47
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					47
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					47
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					47
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WENNINGER, W. GU				WELL #:	1	RRCID ->	130095	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL	DEPTH	4712	PERF. 3162	-	3185			
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EUBANKS, OZRO				WELL #: 3		RRCID -> 018153		COMPL. DATE 01/05/1954		TOTAL DEPTH		1950 PERF. 1623 - 1631						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SCROGGINS F. O.				WELL #: 2		RRCID -> 060833		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH		1907 PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MOSELEY, C. M.				WELL #: 1		RRCID -> 074009		COMPL. DATE 03/20/1977		TOTAL DEPTH		1835 PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TUCKER, BILL				872298														
EUBANKS, OZRO				WELL #: 1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH		1949 PERF. 1824 - 1835						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WJH ENERGY, INC.				888225														
RUSSELL, S.M.				WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH		1589 PERF. 1504 - 1512						
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2		N	-0-						-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-			10	2		N	-0-						-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2		N	-0-						-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-			10	2		N	-0-						-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2		N	-0-						-0-
03	15 N	11	-0-	-4	-0-			11	2		N	-0-						-0-

SANTA ANNA (CROSS CUT)													CNTY: COLEMAN	
DMV PIPELINE LLC														
HOSCH														
WELL #: 3 RRCID -> 101967 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1336 - 1340														
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	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)													CNTY: BROWN	
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC														
FERGUSON, H. C. & GIESECKE														
WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265														
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	133	67	3				Y	-0-		-0-
12	206 N	73	-0-	-133	-0-	73	3				Y	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				Y	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-		-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				Y	-0-		-0-
MUERY, ELLA G.														
WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205														
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	133	67	3				Y	-0-		-0-
12	206 N	73	-0-	-133	-0-	73	3				Y	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				Y	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-		-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				Y	-0-		-0-
RIORDAN, J. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255														
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	133	67	3				Y	-0-		-0-
12	206 N	73	-0-	-133	-0-	73	3				Y	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				Y	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-		-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				Y	-0-		-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
WATSON, T. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354														
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2				N	-0-		152
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2				N	-0-		152
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-		152
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-		152
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-		152
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2				N	-0-		152
HOLT, W. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228														
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2				N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2				N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-		-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2				N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.										188579											
HAYNES, E. S. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 018169		COMPL. DATE 05/14/1948		TOTAL DEPTH 2141		PERF. 2087 - 2141	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-		
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-		
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-		
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-		
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HAYNES, E. S. "B"										WELL #:		1		RRCID -> 018170		COMPL. DATE 05/29/1948		TOTAL DEPTH 2162		PERF. 2086 - 2162	
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-		
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-		
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-		
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2				N	-0-					-0-		
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HAYNES, E. S. -A-										WELL #:		2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A	
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-		
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-		
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-		
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-		
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HAYNES, E. S. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128	
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-		
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-		
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-		
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-		
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LINEBERRY, M. J.										WELL #:		B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2108 - 2139	
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-		
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-		
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-		
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-		
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
EUBANK, CHARLES W.										255145											
NEWMAN, V. C.										WELL #:		2		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2321	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP												674803								
MCCARROLL, VERNON										WELL #:		1	RRCID -> 168665	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312	PERF. 2242	-	2252	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MCCARROLL, VERNON										WELL #:		2	RRCID -> 187212	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2250	-	2300	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-		
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-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	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					-0-		
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-		
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-		
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-		
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-		
BLANTON										WELL #:		1	RRCID -> 018160	COMPL. DATE 08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105	-	2127	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-		
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-		
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-		
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-		
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-		
CAMPBELL, HENRY										WELL #:		4	RRCID -> 018161	COMPL. DATE 12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202	-	2245	
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	39	2				N	-0-					-0-		
11	DLQ G-10	34	-0-	34	73	34	34	2				N	-0-					-0-		
12	DLQ G-10	46	-0-	46	119	46	46	2				N	-0-					-0-		
01	DLQ G-10	27	-0-	27	146	27	27	2				N	-0-					-0-		
02	T. A.	32	-0-	32	178	32	32	2				N	-0-					-0-		
*03	220 R	42	-0-	-178	-0-	-0-	42	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	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-					-0-		
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	-0-	104	2				N	-0-					-0-		
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	2				N	-0-					-0-		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-					-0-		
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-					-0-		
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)													CNTY: BROWN	
WJH ENERGY, INC.														
DAVIS, LUCY ESTATE														
WELL #: 2													RRCID -> 018164	
COMPL. DATE													N/A	
TOTAL DEPTH													N/A	
PERF. 2241 - 2290														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
ERWIN														
WELL #: 1													RRCID -> 018165	
COMPL. DATE 01/04/1937													TOTAL DEPTH	
N/A													PERF. 2145 - 2203	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
GARRETT, G. W.														
WELL #: 9													RRCID -> 018167	
COMPL. DATE 06/29/1934													TOTAL DEPTH	
N/A													PERF. 2218 - 2285	
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	47	20	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	30	-0-	30	77	30	2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	97	20	2		N	-0-			-0-
02		121 N	24	-0-	-97	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
GOLSTON, ROY D. /CPC/														
WELL #: 2													RRCID -> 018168	
COMPL. DATE 11/14/1945													TOTAL DEPTH	
2189													PERF. 2126 - 2189	
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	39	18	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	64	25	2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	78	14	2		N	-0-			-0-
02		95 N	17	-0-	-78	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
HOLT, W. F.														
WELL #: 1													RRCID -> 018171	
COMPL. DATE													N/A	
TOTAL DEPTH													N/A	
PERF. 2240 - 2385														
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
HOLT, W. F., ET AL														
WELL #: 2													RRCID -> 018172	
COMPL. DATE 02/12/1946													TOTAL DEPTH	
2284													PERF. 2125 - 2182	
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
JENNINGS														
WELL #: 1													RRCID -> 018174	
COMPL. DATE 11/14/1945													TOTAL DEPTH	
N/A													PERF. 2185 - 2211	
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.										//CONT.// 888225									
KINGSBERY -B-										WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-						-0-	
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-						-0-	
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-						-0-	
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-						-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						-0-	
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-						-0-	
KINGSBERY -C-										WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279	
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-						-0-	
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-						-0-	
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-						-0-	
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-						-0-	
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-						-0-	
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-						-0-	
KINGSBERY -E-										WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240	
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-						-0-	
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-						-0-	
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-						-0-	
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-						-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						-0-	
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-						-0-	
LLOYD										WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-						-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-						-0-	
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-						-0-	
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-						-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-						-0-	
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-						-0-	
LLOYD, H. J.										WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164	
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-						-0-	
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-						-0-	
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-						-0-	
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-						-0-	
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-						-0-	
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-						-0-	
MCCLURE, J. E.										WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-						-0-	
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-						-0-	
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-						-0-	
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-						-0-	
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-						-0-	
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-						-0-	
MOORE, E. W.										WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296	
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	67	21	2			N	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	39	-0-	39	106	39	2			N	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	23	-0-	23	129	23	2			N	-0-						-0-	
02		163 N	34	-0-	-129	-0-	34	2			N	-0-						-0-	
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-						-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.										//CONT.// 888225									
MOORE, LEILA J.										WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	2				N	-0-				-0-		
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	87	27	2				N	-0-				-0-		
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	138	51	2				N	-0-				-0-		
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	168	30	2				N	-0-				-0-		
02		212 N	44	-0-	-168	-0-	44	2				N	-0-				-0-		
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-				-0-		
NABOURS, J. C. MOLLIE										WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225	
10	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	2				N	-0-				-0-		
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	50	21	2				N	-0-				-0-		
12	DLQ	G-10	33	-0-	33	83	33	2				N	-0-				-0-		
01	DLQ	G-10	22	-0-	22	105	22	2				N	-0-				-0-		
02		131 N	26	-0-	-105	-0-	26	2				N	-0-				-0-		
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-				-0-		
REEVES, CARRIE										WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280	
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-				-0-		
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2				N	-0-				-0-		
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2				N	-0-				-0-		
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-				-0-		
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-				-0-		
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-				-0-		
RENDLEMAN ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260	
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-				-0-		
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2				N	-0-				-0-		
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-				-0-		
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-				-0-		
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2				N	-0-				-0-		
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-				-0-		
RENDLEMAN										WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227	
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	2				N	-0-				-0-		
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	58	27	2				N	-0-				-0-		
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	94	36	2				N	-0-				-0-		
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	115	21	2				N	-0-				-0-		
02		140 N	25	-0-	-115	-0-	25	2				N	-0-				-0-		
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-				-0-		
RENDLEMAN, E. P.										WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-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	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-				-0-		
11		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2				N	-0-				-0-		
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				-0-		
01		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2				N	-0-				-0-		
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-				-0-		
03		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2				N	-0-				-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.			//CONT.// 888225																
RUSSELL /CPC/			WELL #: 4			RRCID -> 018193			COMPL. DATE 01/10/1931			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-					-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2			N	-0-					-0-	
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-					-0-	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2			N	-0-					-0-	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-					-0-	
03		62 N	35	-0-	-27	-0-			35 2			N	-0-					-0-	
SCHIRMACHER			WELL #: 1			RRCID -> 018194			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-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							
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-					-0-	
11	15	N	11	-0-	-4	-0-			11 2			N	-0-					-0-	
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-					-0-	
01	13	N	9	-0-	-4	-0-			9 2			N	-0-					-0-	
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-					-0-	
03	15	N	14	-0-	-1	-0-			14 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							
10	31	N	24	-0-	-7	-0-			24 2			N	-0-					-0-	
11	30	N	18	-0-	-12	-0-			18 2			N	-0-					-0-	
12	31	N	28	-0-	-3	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
01	31	N	18	-0-	-13	-0-			18 2			N	-0-					-0-	
02	28	N	22	-0-	-6	-0-			22 2			N	-0-					-0-	
03	31	N	21	-0-	-10	-0-			21 2			N	-0-					-0-	
WHEELER, BUD			WELL #: 1			RRCID -> 018201			COMPL. DATE 03/28/1946			TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183							
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	52			52 2			N	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	91			39 2			N	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	59	-0-	59	150			59 2			N	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	189			39 2			N	-0-					-0-	
02	237	N	48	-0-	-189	-0-			48 2			N	-0-					-0-	
03	62	N	44	-0-	-18	-0-			44 2			N	-0-					-0-	
ADKISSON, ALBERT W.			WELL #: 1			RRCID -> 018214			COMPL. DATE 09/08/1945			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195							
10	31	N	17	-0-	-14	-0-			17 2			N	-0-					-0-	
11	30	N	16	-0-	-14	-0-			16 2			N	-0-					-0-	
12	31	N	20	-0-	-11	-0-			20 2			N	-0-					-0-	
01	31	N	17	-0-	-14	-0-			17 2			N	-0-					-0-	
02	28	N	15	-0-	-13	-0-			15 2			N	-0-					-0-	
03	31	N	17	-0-	-14	-0-			17 2			N	-0-					-0-	
BAKER, L. L. -B-			WELL #: 1			RRCID -> 018215			COMPL. DATE 09/26/1939			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298							
10	62	N	59	-0-	-3	-0-			59 2			N	-0-					-0-	
11	60	N	55	-0-	-5	-0-			55 2			N	-0-					-0-	
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-			67 2			N	-0-					-0-	
01	62	N	57	-0-	-5	-0-			57 2			N	-0-					-0-	
02	56	N	51	-0-	-5	-0-			51 2			N	-0-					-0-	
03	62	N	57	-0-	-5	-0-			57 2			N	-0-					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 625		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225												
BAKER, L. L. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2168 - 2238				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-					-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2			N	-0-					-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-					-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-					-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2			N	-0-					-0-
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2			N	-0-					-0-
COUNTY OF COLEMAN				WELL #:		1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH		2145 PERF. 2102 - 2145		
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-					-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-					-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-					-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-					-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-					-0-
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-					-0-
DAY-NORRIS				WELL #:		1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH		2233 PERF. 2157 - 2233		
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-					-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-					-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-					-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-					-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2			N	-0-					-0-
DUGGINS-FRENCH				WELL #:		1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH		2179 PERF. 2110 - 2179		
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-					-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-					-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-					-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-					-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2			N	-0-					-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-					-0-
DUGGINS, S. H.				WELL #:		1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH		2196 PERF. 2134 - 2196		
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-					-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-					-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-					-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-					-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2			N	-0-					-0-
DUGGINS, S. H.				WELL #:		2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH		2202 PERF. 2128 - 2202		
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-					-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-					-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-					-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-					-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2			N	-0-					-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-					-0-
ESTES, J. A.				WELL #:		1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2053 - 2073		
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-					-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-					-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-					-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-					-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2			N	-0-					-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.				//CONT.// 888225											
GAY, R. C.				WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2209 - 2268			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2			N	-0-			-0-
GOLSTON, ROY D.				WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH		2247 PERF. 2190 - 2271			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-		107	2			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-		107	2			N	-0-			-0-
HARGETT, HAYDEN				WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH		2197 PERF. 2131 - 2195			
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-		20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-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			
10	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	2				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	226	-0-	226	466	226	2				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	275	-0-	275	741	275	2				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	233	-0-	233	974	233	2				N	-0-			-0-
02	1180 N	206	-0-	-974	-0-	206	2				N	-0-			-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2				N	-0-			-0-
JONES-HUGHES				WELL #: 1		RRCID -> 018230		COMPL. DATE 01/02/1943		TOTAL DEPTH		2206 PERF. 2130 - 2206			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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			
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2			N	-0-			-0-
LUCAS, F. L.				WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH		2180 PERF. 2112 - 2149			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-		54	2			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-		50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.				//CONT.//	888225														
NORRIS, H. O.				WELL #:	3	RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL	DEPTH	2148	PERF. 2090	-	2148				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-		
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-		
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-		
PENNY-DUGGINS				WELL #:	1	RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL	DEPTH	2203	PERF. 2132	-	2202				
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-		
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-		
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-		
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-		
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-		
RICHMOND, W. J.				WELL #:	1	RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL	DEPTH	2315	PERF. 2256	-	2315				
10	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	2				N	-0-					-0-		
11	DLQ G-10	124	-0-	124	300	124	2				N	-0-					-0-		
12	DLQ G-10	194	-0-	194	494	194	2				N	-0-					-0-		
01	DLQ G-10	214	-0-	214	708	214	2				N	-0-					-0-		
02	855 N	147	-0-	-708	-0-	147	2				N	-0-					-0-		
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-		
RICHMOND, W. J.				WELL #:	2	RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2246	-	2289				
10	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	2				N	-0-					-0-		
11	DLQ G-10	144	-0-	144	349	144	2				N	-0-					-0-		
12	DLQ G-10	226	-0-	226	575	226	2				N	-0-					-0-		
01	DLQ G-10	250	-0-	250	825	250	2				N	-0-					-0-		
02	996 N	171	-0-	-825	-0-	171	2				N	-0-					-0-		
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				N	-0-					-0-		
RUSSELL, S. M.				WELL #:	1	RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2114	-	2177				
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					-0-		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					-0-		
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-					-0-		
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				N	-0-					-0-		
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-		
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2				N	-0-					-0-		
RUSSELL, S. M.				WELL #:	2	RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL	DEPTH	2101	PERF. 2055	-	2101				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-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				
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-					-0-		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-					-0-		
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-					-0-		
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-					-0-		
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2				N	-0-					-0-		
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-					-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										CNTY: BROWN								
WJH ENERGY, INC.																		
STRANGE, D.																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 018246																		
COMPL. DATE																		
N/A																		
TOTAL DEPTH																		
N/A																		
PERF. 2114 - 2179																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
STRANGE, F. E.																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 018247																		
COMPL. DATE 05/10/1945																		
TOTAL DEPTH																		
2160																		
PERF. 2066 - 2150																		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
TAYLOR, J. M.																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 018248																		
COMPL. DATE 05/04/1949																		
TOTAL DEPTH																		
N/A																		
PERF. 2140 - 2166																		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
WALLACE, M. A.																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 018249																		
COMPL. DATE 03/05/1946																		
TOTAL DEPTH																		
2135																		
PERF. 2054 - 2133																		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
WALLACE, M. A.																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 018250																		
COMPL. DATE 05/29/1952																		
TOTAL DEPTH																		
2240																		
PERF. 2044 - 2125																		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
WELLS, IRENE																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 018251																		
COMPL. DATE 07/14/1940																		
TOTAL DEPTH																		
N/A																		
PERF. 2214 - 2271																		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
POWELL, GARLAND -A-																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 041190																		
COMPL. DATE 12/31/1951																		
TOTAL DEPTH																		
2366																		
PERF. N/A																		
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 88827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225																			
NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2					N	-0-					-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2					N	-0-					-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2					N	-0-					-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2					N	-0-					-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2					N	-0-					-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2					N	-0-					-0-	
NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A																			
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2					N	-0-					-0-	
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2					N	-0-					-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2					N	-0-					-0-	
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2					N	-0-					-0-	
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2					N	-0-					-0-	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2					N	-0-					-0-	
PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A																			
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2					N	-0-					-0-	
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2					N	-0-					-0-	
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2					N	-0-					-0-	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2					N	-0-					-0-	
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2					N	-0-					-0-	
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2					N	-0-					-0-	
PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A																			
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2					N	-0-					-0-	
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2					N	-0-					-0-	
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2					N	-0-					-0-	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2					N	-0-					-0-	
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2					N	-0-					-0-	
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2					N	-0-					-0-	
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A																			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2					N	-0-					-0-	
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2					N	-0-					-0-	
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2					N	-0-					-0-	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2					N	-0-					-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2					N	-0-					-0-	
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2					N	-0-					-0-	
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A																			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2					N	-0-					-0-	
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2					N	-0-					-0-	
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2					N	-0-					-0-	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2					N	-0-					-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2					N	-0-					-0-	
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2					N	-0-					-0-	
GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A																			
10	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2					N	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	32	-0-	32	74	32	2					N	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	48	-0-	48	122	48	2					N	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	32	-0-	32	154	32	2					N	-0-					-0-	
02	193 N	39	-0-	-154	-0-	39	2					N	-0-					-0-	
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2					N	-0-					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.										888225											
KINGSBERRY, C.E. "C"										WELL #:		2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2226 - 2246	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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	AMT	BALANCE	
10	35 N	35	-0-		-0-		-0-			35	2		N	-0-						-0-	
11	30 N	23	-0-		-7		-0-			23	2		N	-0-						-0-	
12	33 N	33	-0-		-0-		-0-			33	2		N	-0-						-0-	
01	31 N	21	-0-		-10		-0-			21	2		N	-0-						-0-	
02	28 N	21	-0-		-7		-0-			21	2		N	-0-						-0-	
*03	35 N	35	-0-		-0-		-0-			35	2		N	-0-						-0-	
NORRIS, H. O.					WELL #:	4	RRCID -> 090776	COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144									
10	31 N	26	-0-		-5		-0-			26	2		N	-0-						-0-	
11	30 N	24	-0-		-6		-0-			24	2		N	-0-						-0-	
12	31 N	30	-0-		-1		-0-			30	2		N	-0-						-0-	
01	31 N	25	-0-		-6		-0-			25	2		N	-0-						-0-	
02	28 N	22	-0-		-6		-0-			22	2		N	-0-						-0-	
03	31 N	25	-0-		-6		-0-			25	2		N	-0-						-0-	
WHEELER, BUD					WELL #:	2	RRCID -> 091060	COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208 - 2216									
10	DLQ G-10	44	-0-		44		44			44	2		N	-0-						-0-	
11	DLQ G-10	33	-0-		33		77			33	2		N	-0-						-0-	
12	DLQ G-10	50	-0-		50		127			50	2		N	-0-						-0-	
01	DLQ G-10	33	-0-		33		160			33	2		N	-0-						-0-	
02	201 N	41	-0-		-160		-0-			41	2		N	-0-						-0-	
03	62 N	38	-0-		-24		-0-			38	2		N	-0-						-0-	
GOLSTON, ROY D.					WELL #:	3	RRCID -> 091731	COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162									
10	DLQ G-10	22	-0-		22		22			22	2		N	-0-						-0-	
11	DLQ G-10	19	-0-		19		41			19	2		N	-0-						-0-	
12	DLQ G-10	26	-0-		26		67			26	2		N	-0-						-0-	
01	DLQ G-10	15	-0-		15		82			15	2		N	-0-						-0-	
02	100 N	18	-0-		-82		-0-			18	2		N	-0-						-0-	
03	31 N	23	-0-		-8		-0-			23	2		N	-0-						-0-	
CAMPBELL, HENRY					WELL #:	6	RRCID -> 091740	COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199									
10	DLQ G-10	24	-0-		24		24			24	2		N	-0-						-0-	
11	DLQ G-10	21	-0-		21		45			21	2		N	-0-						-0-	
12	DLQ G-10	28	-0-		28		73			28	2		N	-0-						-0-	
01	DLQ G-10	16	-0-		16		89			16	2		N	-0-						-0-	
02	109 N	20	-0-		-89		-0-			20	2		N	-0-						-0-	
03	31 N	25	-0-		-6		-0-			25	2		N	-0-						-0-	
RUSSELL, S.M.					WELL #:	5	RRCID -> 095151	COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134									
10	67 N	67	-0-		-0-		-0-			67	2		N	-0-						-0-	
11	64 N	64	-0-		-0-		-0-			64	2		N	-0-						-0-	
12	77 N	77	-0-		-0-		-0-			77	2		N	-0-						-0-	
01	65 N	65	-0-		-0-		-0-			65	2		N	-0-						-0-	
02	58 N	58	-0-		-0-		-0-			58	2		N	-0-						-0-	
*03	66 N	66	-0-		-0-		-0-			66	2		N	-0-						-0-	
WELLS, IRENE					WELL #:	2	RRCID -> 095152	COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237									
10	69 N	69	-0-		-0-		-0-			69	2		N	-0-						-0-	
11	65 N	65	-0-		-0-		-0-			65	2		N	-0-						-0-	
12	79 N	79	-0-		-0-		-0-			79	2		N	-0-						-0-	
01	67 N	67	-0-		-0-		-0-			67	2		N	-0-						-0-	
02	60 N	60	-0-		-0-		-0-			60	2		N	-0-						-0-	
03	93 N	67	-0-		-26		-0-			67	2		N	-0-						-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										CNTY: BROWN	
WJH ENERGY, INC.											
BLANTON, SARA											
WELL #: 2											
RRCID -> 095550											
COMPL. DATE 07/16/1981											
TOTAL DEPTH 2336											
PERF. 2104 - 2130											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
GOLSTON, ROY D.											
WELL #: 5											
RRCID -> 096836											
COMPL. DATE 08/20/1981											
TOTAL DEPTH 2435											
PERF. 2230 - 2256											
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-
NEWMAN, VIRGIL C.											
WELL #: 4											
RRCID -> 101039											
COMPL. DATE 01/21/1981											
TOTAL DEPTH 2346											
PERF. 2285 - 2302											
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	64
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	64
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	64
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	64
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	64
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	64
DUGGINS, S.H.											
WELL #: 3											
RRCID -> 102647											
COMPL. DATE 10/25/1982											
TOTAL DEPTH 2267											
PERF. 2126 - 2172											
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-
SMITH-HOWARD											
WELL #: 2											
RRCID -> 102805											
COMPL. DATE 10/25/1982											
TOTAL DEPTH 2250											
PERF. 2110 - 2151											
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-
DUGGINS, S.H.											
WELL #: 4											
RRCID -> 103476											
COMPL. DATE 11/29/1982											
TOTAL DEPTH 2327											
PERF. 2148 - 2202											
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-
MOORE, LELIA J.											
WELL #: 4											
RRCID -> 114701											
COMPL. DATE 08/03/1984											
TOTAL DEPTH 2342											
PERF. 2225 - 2278											
10	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	94	29	2			N	-0-
12	DLQ G-10	55	-0-	55	149	55	2			N	-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	182	33	2			N	-0-
02	230 N	48	-0-	-182	-0-	48	2			N	-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.										//CONT.// 888225		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283	
ERWIN																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-						-0-		
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2				N	-0-						-0-		
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-						-0-		
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2				N	-0-						-0-		
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2				N	-0-						-0-		
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2				N	-0-						-0-		
HOLT, J.D.										WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254			
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2				N	-0-						-0-		
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2				N	-0-						-0-		
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-						-0-		
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-						-0-		
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2				N	-0-						-0-		
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-						-0-		
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS										WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2082 - 2092			
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-						-0-		
11		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2				N	-0-						-0-		
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-						-0-		
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-						-0-		
02		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2				N	-0-						-0-		
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-						-0-		
POWELL, GARLAND										WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340			
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-						-0-		
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2				N	-0-						-0-		
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-						-0-		
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-						-0-		
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-						-0-		
*03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-						-0-		
JONES-HUGHES										WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2157 - 2294			
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2				N	-0-						83		
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2				N	-0-						83		
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-						83		
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-						83		
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2				N	-0-						83		
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-						83		
HOLT, W. F.										WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356			
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-		
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-						-0-		
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-		
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-						-0-		
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-		
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-						-0-		
MCCLURE, J. E.										WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2280 - 2340			
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						-0-		
11		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2				N	-0-						-0-		
12		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2				N	-0-						-0-		
01		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2				N	-0-						-0-		
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-						-0-		
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-						-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.				//CONT.//	888225														
CRIMSON-WHEELER				WELL #:	1	RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2114	-	2236			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-						-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	-0-		115	2			N	-0-						-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-						-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-		111	2			N	-0-						-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	-0-		107	2			N	-0-						-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		176	2			N	-0-						-0-
CRIMSON-KINGSBERRY "E"				WELL #:	1	RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2153	-	2182			
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-						-0-
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	-0-		167	2			N	-0-						-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-						-0-
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	-0-		147	2			N	-0-						-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	-0-		152	2			N	-0-						-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-						-0-
CRIMSON-STUART				WELL #:	1	RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL	DEPTH	2533	PERF.	2112	-	2254			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-						-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-		49	2			N	-0-						-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-						-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-		47	2			N	-0-						-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-		46	2			N	-0-						-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-						-0-
REEVES, CARRIE				WELL #:	2	RRCID -> 276186		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL	DEPTH	2364	PERF.	2244	-	2266			
03	0 W	17	-0-	17		17		17	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			
*09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-		1528	2			N	-0-						-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-						-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-						-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WJH ENERGY, INC.					888225	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN					
HERRING, V.				WELL #:	6	RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL	DEPTH	2330	PERF.	2145	-	2177			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-						-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-		4	2			N	-0-						-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-						-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-		3	2			N	-0-						-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-						-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-						-0-

SANTO, EAST (3800 CONGL.) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. JOHNSTON "A"														
		80952 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		518265		WELL #: 2		RRCID -> 126920		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 4297		PERF. 3571 - 3572		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	7	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SANTO, S. (CONGL) CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC KING, EVELYN														
		80961 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		191683		WELL #: 2		RRCID -> 095565		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3558 - 3576		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KING- LANHAM GAS UNIT														
		WELL #: 1		RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3509 - 3532				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	572				N	NO RPT			-0-
SANTO, S. (MISS) PHILLIPS, BOB BRANNON, W.H.														
		80961 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		662705		WELL #: 1		RRCID -> 070946		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3760 - 3764		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANTO, S.E. (CONGL) SABLE OPERATING COMPANY ANDREATTI, J.														
		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		742236		WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4032 - 4036		
*10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-	24	7	-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) SCOTT OPERATING, INC. GAIL, WILLA														
		81431 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		758502		WELL #: 4		RRCID -> 138742		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1616 - 1620		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 947

SCHOEN GANG (GRAY)				81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR									
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.				643525															
BLACKWOOD				WELL #: B 1		RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4585 - 4589							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	2232 #	2018	-0-	-214	-0-			2018	3			N	-0-					11	
11	2070 #	1970	-0-	-100	-0-			1967	3		3 9	N	3		14 1			-0-	
12	2077 #	2070	-0-	-7	-0-			2070	3			N	-0-					-0-	
01	2046 #	1866	-0-	-180	-0-			1866	3			N	-0-					-0-	
02	1848 #	1834	-0-	-14	-0-			1834	3			N	-0-					-0-	
03	2077 #	2031	-0-	-46	-0-			2031	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							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SCOTT (STRAWN)				81730 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
VANTAGE FORT				882575															
MADDOX, J. C.				WELL #: 1		RRCID -> 194365		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1180 - 1190							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SCRANTON, NW (DUFFER)				81808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790															
LEDBETTER				WELL #: 1		RRCID -> 110319		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3852 - 3860							
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-			214	2			N	-0-					-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-			217	2			N	-0-					-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-			202	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
WATTS, BEULAH				WELL #: 2		RRCID -> 121074		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3835 - 3846							
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-			338	1	847	2	N	2					89	
11	330 N	134	-0-	-196	-0-			41	1	93	2	N	-0-					89	
12	1395 N	117	-0-	-1278	-0-			38	1	76	2	N	3					92	
								3	9										
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-							N	1					93	
02	112 N	51	-0-	-61	-0-			18	1	33	2	N	-0-					93	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	1					96	

SEAMAN (CONGL. UPPER) KORNYE-TILLMAN COMPANY SEAMAN, L. E., ESTATE										81982 498 475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1										RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3826 - 3840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
10	372 N	352	-0-	-20	-0-		352 2			N	-0-			-0-						
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 2			N	-0-			-0-						
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2			N	-0-			-0-						
01	341 N	322	-0-	-19	-0-		322 2			N	-0-			-0-						
02	420 N	243	-0-	-177	-0-		243 2			N	-0-			-0-						
03	372 N	72	-0-	-300	-0-		72 2			N	-0-			-0-						
SEAMAN (CONGL. 3800) DALLAS PRODUCTION, INC. SET RANCH										81982 500 197690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1										RRCID -> 074245		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4411		PERF. N/A				
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 3			N	-0-			21						
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 3			N	-0-			21						
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3			N	-0-			21						
01	341 N	263	-0-	-78	-0-		263 3			N	-0-			21						
02	308 N	286	-0-	-22	-0-		286 3			N	-0-			21						
03	310 N	257	-0-	-53	-0-		257 3			N	-0-			21						
SEAMAN (CONGL. 4000) KORNYE-TILLMAN COMPANY SEAMAN, L. E., ESTATE -B-										81982 664 475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1 T										RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3824 - 3834				
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-		514 2	1 9	Y		1			24						
11	360 N	297	-0-	-63	-0-		297 2		Y		-0-			24						
12	372 N	351	-0-	-21	-0-		345 2	6 9	Y		5			29						
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2		Y		-0-			29						
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-		466 2	12 9	Y		11			40						
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-		562 2	7 9	Y		6			46						
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-										81982 664 475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1										RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021				
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-		273 2	17 9	Y		15	143 1		1						
11	270 N	188	-0-	-82	-0-		188 2		Y		-0-			1						
12	248 N	190	-0-	-58	-0-		190 2		Y		-0-			1						
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		309 2	2 9	Y		2			3						
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2		Y		-0-			3						
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2		Y		-0-			3						
SEDWICK (BEND CONGL.) SEQUOIA NATURAL GAS, INC. OWENS, W. C.										82080 100 767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1 A										RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927 - 3933				
10	1050 S	1050	-0-	-0-	-0-		1050 2			N	-0-			29						
11	255 S	255	-0-	-0-	-0-		255 2			N	-0-			29						
12	767 S	767	-0-	-0-	-0-		767 2			N	-0-			29						
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			29						
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			29						
03	775 S	-0-	-0-	-775	-0-		-0-			N	-0-			29						
TABOR CREEK OIL COMPANY REEVES										834335 2		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 2										RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			43						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			43						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			43						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			43						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			43						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			43						

SEDWICK (CADD0)		82080 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335								
REEVES		WELL #: 1	RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		82082 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
MONTGOMERY		WELL #: 1A	RRCID -> 185429		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978			
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-	-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-	-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-	-0-
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812								
STEPHENS "21"		WELL #: 6	RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954			
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-	67
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-	67
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-	67
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-	67
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-	67
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	67
SERGIO (STRAWN)		82270 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
SWENSON		WELL #: 3	RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550			
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
SERS (STRAWN 680)		82282 443	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524								
LUEDTKE		WELL #: 1	RRCID -> 150382		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 807 PERF. 684 - 690			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SERVICE (FRY, LO.)			82289 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.			319502												
KEMP			WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH		3623		PERF. 2922 - 2936		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		0 W	5	-0-	5	5		5	2			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-		-0-
07		0 W	45	-0-	45	50		45	2			N	-0-		-0-
08		0 W	842	-0-	842	892		842	2			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	892						N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	892						N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	892						N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	892						N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	892						N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	892						N	-0-		-0-
*03		892 R	-0-	-0-	-892	-0-						N	-0-		-0-
SET RANCH (CONGL)			82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683												
NEWMAN, GRAGG			WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH		4130		PERF. 4006 - 4044		
10		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-		1120	2			N	-0-		104
11		1020 #	811	-0-	-209	-0-		811	2			N	-0-		104
12		1085 #	503	-0-	-582	-0-		503	2			N	-0-		104
01		1739 R	1739	-0-	-0-	-0-		1739	2			N	-0-		104
02		1236 R	1236	-0-	-0-	-0-		1236	2			N	-0-		104
*03		1138 R	1138	-0-	-0-	-0-		1138	2			N	-0-		104
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690												
SET RANCH			WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH		4150		PERF. 3995 - 4014		
10		2790 #	2476	-0-	-314	-0-		62	1	2391	3	N	21		93
								23	9						
11		2700 #	2383	-0-	-317	-0-		60	1	2313	3	N	9		102
								10	9						
12		2790 #	2337	-0-	-453	-0-		62	1	2275	3	N	-0-		102
01		2480 #	1986	-0-	-494	-0-		62	1	1923	3	N	1		103
								1	9						
02		2240 #	1992	-0-	-248	-0-		56	1	1924	3	N	11		114
								12	9						
03		2480 #	1765	-0-	-715	-0-		46	1	1713	3	N	5		119
								6	9						
SET RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH		4190		PERF. 4038 - 4048		
10		992 #	579	-0-	-413	-0-		579	3			N	-0-		45
11		960 #	434	-0-	-526	-0-		434	3			N	-0-		45
12		992 #	395	-0-	-597	-0-		395	3			N	-0-		45
01		868 #	332	-0-	-536	-0-		332	3			N	-0-		45
02		672 #	307	-0-	-365	-0-		307	3			N	-0-		45
03		589 #	404	-0-	-185	-0-		404	3			N	-0-		45
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC.			238729												
DABNEY			WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH		4286		PERF. 4143 - 4167		
10		279 #	211	-0-	-68	-0-		211	2			N	-0-		60
11		270 #	233	-0-	-37	-0-		233	2			N	-0-		60
12		279 #	188	-0-	-91	-0-		188	2			N	-0-		60
01		248 #	148	-0-	-100	-0-		148	2			N	-0-		60
02		227 R	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-		60
*03		250 R	250	-0-	-0-	-0-		250	2			N	-0-		60

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
EAGLE HYDROCARBONS (TEXAS) INC.		//CONT.//		238729													
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4108 - 4132						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
KADANE CORPORATION				450038													
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	174645	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3951 - 3956						
10	837	#	527	-0-	-310	-0-	3	1	524	2	N	-0-					86
11	810	#	628	-0-	-182	-0-	3	1	625	2	N	-0-					86
12	837	#	578	-0-	-259	-0-	3	1	575	2	N	-0-					86
01	713	#	515	-0-	-198	-0-	3	1	512	2	N	-0-					86
02	588	#	331	-0-	-257	-0-	3	1	328	2	N	-0-					86
03	651	#	640	-0-	-11	-0-	3	1	637	2	N	-0-					86
B.R.A.		WELL #:		6	RRCID ->	226457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3742 - 4017						
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	3	1	280	2	N	12					32
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	9	289	2	N	8					40
12	310	#	259	-0-	-51	-0-	9	9	243	2	N	12					52
01	310	#	192	-0-	-118	-0-	13	9	185	2	N	4					56
02	280	#	96	-0-	-184	-0-	4	9	82	2	N	10					66
03	310	#	122	-0-	-188	-0-	11	9	117	2	N	2					68
							3	1									
							2	9									
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491													
SELL		WELL #:		2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF. 1992 - 2092						
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RWA, LLC				687608													
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 - 2014						
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	40	1	86	3	N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	30	1	68	3	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	3	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	70	1	170	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	21	1	59	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
SHACKELFORD NE (MISS)										82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC										191683											
WALKER ESTATE										WELL #:		1 L		RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4380 - 4528	
10	DLQ G-10	341		-0-	341	671		341	2			Y		-0-						-0-	
11	DLQ G-10	330		-0-	330	1001		330	2			Y		-0-						-0-	
12	1318 R	317		-0-	-1001	-0-		317	2			Y		-0-						-0-	
01	344 R	344		-0-	-0-	-0-		344	2			Y		-0-						-0-	
*02	308 #	249		-0-	-59	-0-		249	2			Y		-0-						-0-	
03	341 #	314		-0-	-27	-0-		314	2			Y		-0-						-0-	
WALKER-ESTATE 'A'										WELL #:		2		RRCID -> 105916		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4342 - 4497	
10	341 R	341		-0-	-0-	-0-		341	2			N		-0-						-0-	
11	330 R	330		-0-	-0-	-0-		330	2			N		-0-						-0-	
12	318 R	318		-0-	-0-	-0-		318	2			N		-0-						-0-	
01	344 R	344		-0-	-0-	-0-		344	2			N		-0-						-0-	
*02	249 R	249		-0-	-0-	-0-		249	2			N		-0-						-0-	
*03	314 R	314		-0-	-0-	-0-		314	2			N		-0-						-0-	
WALKER ESTATE A										WELL #:		A 3		RRCID -> 109175		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4360 - 4435	
10	341 R	341		-0-	-0-	-0-		341	2			N		-0-						-0-	
11	330 R	330		-0-	-0-	-0-		330	2			N		-0-						-0-	
12	317 R	317		-0-	-0-	-0-		317	2			N		-0-						-0-	
01	343 R	343		-0-	-0-	-0-		343	2			N		-0-						-0-	
*02	249 R	249		-0-	-0-	-0-		249	2			N		-0-						-0-	
*03	314 R	314		-0-	-0-	-0-		314	2			N		-0-						-0-	
KEATING ENERGY, INC.										453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/										WELL #:		3		RRCID -> 050587		COMPL. DATE 03/27/1971		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-	
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21										WELL #:		1		RRCID -> 055910		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4435 - 4500	
10	651 #	276		-0-	-375	-0-		276	3			N		-0-						-0-	
11	420 #	253		-0-	-167	-0-		253	3			N		-0-						-0-	
12	372 #	356		-0-	-16	-0-		356	3			N		-0-						-0-	
01	341 #	227		-0-	-114	-0-		227	3			N		-0-						-0-	
02	252 #	181		-0-	-71	-0-		181	3			N		-0-						-0-	
03	341 #	202		-0-	-139	-0-		202	3			N		-0-						-0-	

SHACKELFORD NE(MISS)													
KEATING ENERGY, INC.													
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)													
//CONT.//				82518 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: SHACKELFORD			
//CONT.//				453142									
WELL #:				9	RRCID -> 131323				COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4400	-	4430
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-		-0-
11		870 #	668	-0-	-202	-0-	668	3		N	-0-		-0-
12		899 #	613	-0-	-286	-0-	613	3		N	-0-		-0-
01		899 #	675	-0-	-224	-0-	675	3		N	-0-		-0-
02		784 #	656	-0-	-128	-0-	656	3		N	-0-		-0-
03		868 #	558	-0-	-310	-0-	558	3		N	-0-		-0-
MARTIN PETROLEUM CORP.													
WALKER-BUCKLER 379													
				530880									
WELL #:				1	RRCID -> 107408				COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3937	-	4568
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BUCKLER, WALKER 523													
WELL #:				3	RRCID -> 218249				COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4596	PERF. 4403	-	4596
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
11	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-		-0-
12	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
01	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-		-0-
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
*03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
SHACKELFORD COUNTY REGULAR													
BASIN OPERATING INC.													
GREEN SOUTH "62B"													
				82522 001	ASSOCIATED				49B	CNTY: SHACKELFORD			
				054545									
WELL #:				3	RRCID -> 267482				COMPL. DATE 10/30/1979	TOTAL DEPTH 1351	PERF. 1296	-	1301
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GREEN, JAMES R.													
GREEN, J. R. RANCH CO.													
				330874									
WELL #:				3	RRCID -> 139344				COMPL. DATE 02/13/1979	TOTAL DEPTH 460	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GREEN, J. R. RANCH COMPANY													
WELL #:				5	RRCID -> 139345				COMPL. DATE 03/07/1979	TOTAL DEPTH 172	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR														
GREEN, JAMES R.														
GREEN, J. R. RANCH COMPANY														
//CONT.// 82522 001					ASSOCIATED					49B				
//CONT.// 330874										CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 6					RRCID -> 139346					COMPL. DATE 05/06/1979				
										TOTAL DEPTH 560				
										PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC														
WBRR BULLOCK														
388861														
WELL #: 1					RRCID -> 270820					COMPL. DATE 10/15/2013				
										TOTAL DEPTH 745				
										PERF. 636 - 638				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JNS PRODUCTION, LLC														
HARGROVE "D"														
433134														
WELL #: 1					RRCID -> 124635					COMPL. DATE 07/01/1987				
										TOTAL DEPTH 930				
										PERF. 828 - 832				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY														
MUSSELMAN "24"														
567486														
WELL #: 1					RRCID -> 196392					COMPL. DATE 04/05/2003				
										TOTAL DEPTH 4136				
										PERF. 4075 - 4082				
10		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			241
11		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			241
12		987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			241
01		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			241
02		934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			241
*03		1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			241
PETEX														
BROOKS, TOM														
659782														
WELL #: 1					RRCID -> 119282					COMPL. DATE 11/11/1985				
										TOTAL DEPTH 4048				
										PERF. 3708 - 3724				
10		1736 #	1351	-0-	-385	-0-	1298	2	53	9	N	48	169	19
11		DELQ PR	1317	-0-	1317	-0-	1317	2			N	-0-		19
12		1767	1542	-0-	-225	-0-	1092	2			N	-0-		19
01		1767	1399	-0-	-368	-0-	724	2			N	-0-		19
02		1596	1428	-0-	-168	-0-	556	2			N	-0-		19
*03		1767	1491	-0-	-276	-0-	280	2			N	-0-		19
ROYALL														
WELL #: 1					RRCID -> 143856					COMPL. DATE 01/22/1993				
										TOTAL DEPTH 4108				
										PERF. 3724 - 3729				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-		97
11		T. A.	46	-0-	46	-0-	102	2			Y	-0-		97
12		T. A.	350	-0-	350	-0-	452	2			Y	-0-		97
01		529 R	77	-0-	-452	-0-	77	2			Y	-0-		97
02		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		97
03		310 #	144	-0-	-166	-0-	144	2			Y	-0-		97

SHACKELFORD COUNTY REGULAR												//CONT.//		82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX												//CONT.//		659782									
BROOKS, LUCION												WELL #:		1		RRCID -> 165383		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3392 - 3396	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
STASNEY WELL SERVICE, LLC												816067											
COOK RANCH												WELL #: B301		RRCID -> 178615		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 4640 - 4670			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)												82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
ARCHER PETROLEUM												028882											
MOORE												WELL #: 3401		RRCID -> 203529		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 2144		PERF. 2034 - 2042			
10	2759		106	-0-	-2653	-0-	99	3	7	9	N	6	6	0				-0-					
11	2670		279	-0-	-2391	-0-	264	3	15	9	N	14	14	0				-0-					
12	2759		200	-0-	-2559	-0-	187	3	13	9	N	12	12	0				-0-					
01	2759		226	-0-	-2533	-0-	212	3	14	9	N	13	13	0				-0-					
*02	2492		720	-0-	-1772	-0-	656	3	64	9	N	58	58	0				-0-					
*03	2759		217	-0-	-2542	-0-	154	3	63	9	N	57	12	0				45					
BACON ENERGY												042398											
SHELTON-PIPPEN												WELL #: 7 A		RRCID -> 105498		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 446 - 451			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-					
BASIN OPERATING INC.												054545											
SEDWICK, J. F.												WELL #: 1		RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 4478		PERF. N/A			
10	248 N		233	-0-	-15	-0-	233	2				N	-0-					59					
11	240 N		227	-0-	-13	-0-	227	2				N	-0-					59					
12	230 N		230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-					59					
01	248 N		231	-0-	-17	-0-	231	2				N	-0-					59					
02	224 N		210	-0-	-14	-0-	210	2				N	-0-					59					
*03	230 N		230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-					59					
SOUTH GREEN 69												WELL #: 1		RRCID -> 182828		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 4793		PERF. 4261 - 7277			
10	434 N		378	-0-	-56	-0-	378	2				N	-0-					24					
11	360 N		330	-0-	-30	-0-	330	2				N	-0-					24					
12	341 N		297	-0-	-44	-0-	297	2				N	-0-					24					
01	372 N		282	-0-	-90	-0-	282	2				N	-0-					24					
02	308 N		233	-0-	-75	-0-	233	2				N	-0-					24					
03	310 N		173	-0-	-137	-0-	173	2				N	-0-					24					

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	ALLOW 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																
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-			31																
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-			31																
12	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-			31																
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			31																
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	494	2			N	-0-			31																
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-			31																
CDJ OIL CO. MATTHEWS													140598			WELL #: 9			RRCID -> 126399			COMPL. DATE 08/20/1987			TOTAL DEPTH 1526			PERF. 1310 - 1320		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																
CLAVO OIL, LLC NAIL B-9													158307			WELL #: 2			RRCID -> 114942			COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 1393			PERF. 805 - 847		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
NAIL B-8													WELL #: 6			RRCID -> 128587			COMPL. DATE 08/19/1988			TOTAL DEPTH 946			PERF. 760 - 766					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
NAIL "99"													WELL #: 1S			RRCID -> 148384			COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL DEPTH 1770			PERF. 1730 - 1733					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
NAIL													WELL #: 142			RRCID -> 161360			COMPL. DATE 12/04/1999			TOTAL DEPTH 5096			PERF. 3010 - 4013					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307														
NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500 HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098														
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			49
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-			49
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-			49
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-			49
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			49
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			49
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725 ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238														
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			115
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	2	3	9	N	3			118
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	2	4	9	N	4			122
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3			125
*02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			125
*03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4			129

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														CNTY: SHACKELFORD	
DENTEX PETROLEUM, INC.															
REYNOLDS, J. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT				-0-
EXPRO ENGINEERING, INC.															
COTTLE, JERRY															
WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035															
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	770	2	8	9	N	7				125
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	748	2	8	9	N	7				132
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	703	2	7	9	N	6				138
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	2	9	9	N	8				146
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1277	2	12	9	N	11				157
*03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	N	10				167
COTTLE, JERRY															
WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064															
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-				-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
H.A.N. OPERATING INCORPORATED															
BROOKS															
WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642															
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-				-0-
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-				-0-
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-				-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-				-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-				-0-
GARRETT															
WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GARRETT															
WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104 PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088														
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013 - P&A 02-07-13														
J & TG, LLC 427427 MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
J & W OIL CO.-W. F. 427923 JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766														
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-		87
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-		87
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-		87
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-		87
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-		87
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-		87
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978														
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		20
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	-2		22
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		22
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		22
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	2			N	-0-		22
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		22
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955														
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-		-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-		-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-		-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-		-0-
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-		-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	0	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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
NAIL WB															WELL #: 5			RRCID -> 137079			COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350		
10		310	N	304	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	9	1	295	2	N	-0-					-0-						
11		312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-						
12		341	N	328	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-						
01		310	N	250	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-						
02		280	N	253	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-						
03		341	N	254	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	8	1	246	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		
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
03	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		
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
03	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		
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
02	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
03	INJECT			-0-	-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		
10		5	N	4	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	4	3				N	-0-				-0-						
11		5	N	4	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	4	3				N	-0-				-0-						
12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-				-0-						
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-				-0-						
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-				-0-						
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-			-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
01	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
03	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-			-0-
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670														
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411														
10	7750	4736	-0-	-3014	10799	4736	2			N	-0-			-0-
11	7500	3593	-0-	-3907	6892	3593	2			N	-0-			-0-
12	7750	3097	-0-	-4653	2239	3097	2			N	-0-			-0-
01	6510 #	2308	-0-	-4202	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
02	3668	2477	-0-	-1191	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
03	4061	3322	-0-	-739	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486														
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537														
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			4
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			4
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			4
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			4
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			4
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			4
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484														
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1193	2	85	9	N	77			153
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1116	2	25	9	N	23			176
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1171	2	34	9	N	31			207
01	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	977	2	36	9	N	33	162	1	78
02	1064 N	876	-0-	-188	-0-	850	2	26	9	N	24			102
03	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1026	2	45	9	N	41			143

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																				
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486																				
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2	84	9	N	76							94
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	25	9	N	23							117
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	30	9	N	27							144
01	775 N	605	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	562	2	43	9	N	39							183
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	20	9	N	18			168	1			33
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	28	9	N	25							58
P.I.D. DRILLING INC 631265																				
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613																				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905																				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PETEX 659782																				
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898																				
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-							45
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-							45
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-							45
01	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-							45
02	1120 N	1051	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-							45
03	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-							45
PETRO-STARR 660161																				
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258																				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108																				
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830																				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD								
QUEST EMG, INC.													684615														
MUSSELMAN "29"													WELL #: 291J			RRCID -> 241787			COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
ROYAL TEXAN ENERGY CO. CHANEY													732104			WELL #: 1			RRCID -> 091929			COMPL. DATE 12/10/1980			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
HEIRS, TERRY													WELL #: 1			RRCID -> 185532			COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
LANE, M.													WELL #: 2			RRCID -> 186407			COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7							N		-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7							N		-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7							N		-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7							N		-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7							N		-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7							N		-0-					-0-							
LANE, M.													WELL #: 3			RRCID -> 187426			COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A					
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-							
LANE, M.													WELL #: 1			RRCID -> 188072			COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//											82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.											767534										
HUDSON (SEC 70)											WELL #:		1	RRCID -> 094087		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2468 - 2469	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
HUDSON (SEC. 70)											WELL #:		3	RRCID -> 109285		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2463 - 2465	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-						
SMITH											WELL #:			RRCID -> 130720		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3964 - 3974	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	8						
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	8						
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	8						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	8						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	8						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	8						
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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-						
PRUET 88											WELL #:		1	RRCID -> 128860		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 4042		PERF. 3865 - 3868	
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		2018	2				N	-0-	54						
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		1931	2				N	-0-	54						
*12	2108	N	674	-0-	-1434	-0-		674	2				N	-0-	54						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	54						
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-							N	-0-	54						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	54						
WILLIAMS, LOREN											WELL #:		1	RRCID -> 187444		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3828 - 3838	
10	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-							N	-0-	49						
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-		2528	2				N	-0-	49						
*12	3100	N	3667	-0-	567	-0-		3667	2				N	-0-	49						
*01	567	N	-0-	-0-	-567	-0-							N	-0-	49						
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-							N	-0-	49						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	49						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD									
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543									
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812									
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897									
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-
12	3100 N	3268	-0-	168	168	3268 2		N	-0-
01	2565 N	2397	-0-	-168	-0-	2397 2		N	-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-
*03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-
STAR PRODUCTION, INC. 815108									
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324									
10	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932 3		N	-0-
11	2070 N	1870	-0-	-200	-0-	1870 3		N	-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-
02	1736 N	1374	-0-	-362	-0-	1374 3		N	-0-
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-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									
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651									
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 3		N	-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757									
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067														
COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496														
M	ALLOW 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
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
TIDMORE, ANN 859740														
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027														
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
12	1612 N	247	-0-	-1365	-0-	247	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459														
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	186	1	98	2	Y	169	290	1	176
						186	9							
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	180	1	90	2	Y	145	147	1	174
						160	9							
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	180	1	112	2	Y	145	153	1	166
						160	9							
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	186	1	81	2	Y	119	139	1	146
						131	9							
02	T. A.	428	-0-	428	428	186	1	96	2	Y	133	161	1	118
						146	9							
03	T. A.	479	-0-	479	907	186	1	126	2	Y	152	144	1	126
						167	9							
VAN OPERATING, LTD. 881442														
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
WHITT OIL & GAS, INC.										921150									
LEDBETTER, MORRIS E.										WELL #:	1	RRCID -> 108925	COMPL. DATE 01/01/1984	TOTAL DEPTH	851	PERF. 796 - 799			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTER ESTATE										WELL #:	4	RRCID -> 132094	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 2570 - 2600			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELLIOTT										WELL #:	1050	RRCID -> 166336	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH	4412	PERF. 2347 - 2350			
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1349	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	605	-0-	-1131	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	794	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	1102	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			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCULLY EXPLORATION LLC										760540									
HOFFPAUIR										WELL #:	2	RRCID -> 265246	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFFPAUIR										WELL #:	3	RRCID -> 267509	COMPL. DATE 09/29/2011	TOTAL DEPTH	1220	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA)		82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
HILL OPERATING LLC		387979								
WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAPETCO INC		485885								
SHARPE, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 094483		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491								
ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			17
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			17
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			17
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			17
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	2			17
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			17
OXXN		630579								
MURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781		
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			1
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			1
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			1
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2			1
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			1
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			1
MURRELL		WELL #: 2		RRCID -> 123665		COMPL. DATE 12/30/1986		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792		
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			-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		
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)															//CONT.//		83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
PRAIRIE PRODUCTION															//CONT.//		675926										
SHULTZ, JACK CAROL															WELL #:		3		RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2731 - 2756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE										
0			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE				AMT	CODE	AMT	CODE											
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2				Y	-0-					-0-										
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-										
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2				Y	-0-					-0-										
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				Y	-0-					-0-										
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				Y	-0-					-0-										
03	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		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-					-0-										
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2				N	-0-					-0-										
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-					-0-										
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2				N	-0-					-0-										
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2				N	-0-					-0-										
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-					-0-										

COOPER, J. B.															WELL #:		1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2111 - 2160		
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2				N	-0-					-0-										
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-					-0-										
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-					-0-										
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2				N	-0-					-0-										
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	2				N	-0-					-0-										
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2				N	-0-					-0-										

FRY, T. O.															WELL #:		1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2012 - 2115		
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-					-0-										
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-					-0-										
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-					-0-										
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2				N	-0-					-0-										
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	296	2				N	-0-					-0-										
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2				N	-0-					-0-										

WARD, LIZZIE/T.A.WARD, JR. ET AL/															WELL #:		1		RRCID -> 018284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2170 - 2205		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2				N	-0-					-0-										
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2				N	-0-					-0-										
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2				N	-0-					-0-										
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2				N	-0-					-0-										
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-					-0-										

REED, JIMMY															WELL #:		1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126		
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2				N	-0-					-0-										
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2				N	-0-					-0-										
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-					-0-										
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2				N	-0-					-0-										
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2				N	-0-					-0-										
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2				N	-0-					-0-										

SIERRA (STRAWN)													CNTY: EASTLAND		
KORNYE-TILLMAN COMPANY															
CRAWFORD, A. D.															
WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260															
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	BALANCE		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			131		
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			131		
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			131		
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			131		
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			131		
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			131		
SIKES (CADD)													CNTY: STEPHENS		
PARDUE OIL, INC.															
SIKES, C. E.															
WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205															
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-		
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-		
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-		
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			-0-		
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	342	2		N	-0-			-0-		
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-		
SIKES (CONGL.)													CNTY: STEPHENS		
PETEX															
SIKES F															
WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864															
10	806 N	344	-0-	-462	-0-	344	2		N	-0-			-0-		
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2		N	-0-			-0-		
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-		
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-		
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-		
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-		
FAMBRO "37"															
WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890															
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			86		
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			86		
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			86		
01	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895	2		N	-0-			86		
02	924 N	733	-0-	-191	-0-	733	2		N	-0-			86		
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			86		
SILVER CREEK (STRAWN)													CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
GRUBIS, THURMAN															
WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2		
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009															

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH FIVE				83641 666 278703	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN											
				WELL #:	2	RRCID ->	121500	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL	DEPTH	3399	PERF.	2857	-	2860				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE				WELL #:	1	RRCID ->	197277	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL	DEPTH	3341	PERF.	2846	-	2856				
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2				N	-0-					-0-	
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-					-0-	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIMBA (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED NEWELL E-87				83666 250 159500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD											
				WELL #:	1D	RRCID ->	155311	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL	DEPTH	4977	PERF.	4853	-	4931				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) BARTON, HOWARD SAIN, JOSEPH L.				83788 333 053939	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN											
				WELL #:	1	RRCID ->	116361	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL	DEPTH	2730	PERF.	2714	-	2726				
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-	
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	-0-	203	2				N	-0-					-0-	
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	-0-	173	2				N	-0-					-0-	
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	-0-	176	2				N	-0-					-0-	
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-	
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-	
SAIN, MARY JANE				WELL #:	1	RRCID ->	150578	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL	DEPTH	2830	PERF.	2751	-	2767				
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2				N	-0-					-0-	
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-	
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-	
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	-0-	81	2				N	-0-					-0-	
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
EDDIE'S ROYALTIES, INC. POTOMAC GREENWOOD				241728	WELL #:	1BH	RRCID ->	018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2626	-	2660			
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2				N	-0-					-0-	
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-	
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-					-0-	
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-	
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-					-0-	
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875													
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2		N	-0-			-0-
FURRY PRODUCING COMPANY 291650													
PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891													
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	308 N	230	-0-	-78	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-			-0-
SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952													
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	308 N	218	-0-	-90	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2		N	-0-			-0-
DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901													
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2		N	-0-			-0-
02	980 N	709	-0-	-271	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	680	-0-	-374	-0-	680	2		N	-0-			-0-
HAVENS OIL COMPANY 366469													
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764													
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2		N	-0-			-0-
TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792													
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
J & J WHITESIDE INC.				427649														
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:		1B		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2740 - 2756						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-					-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-					-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				N	-0-					-0-
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2				N	-0-					-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-					-0-
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2				N	-0-					-0-
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649						
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2				N	-0-					-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2				N	-0-					-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-					-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-					-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2				N	-0-					-0-
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:		1BH		RRCID -> 018323		COMPL. DATE 02/17/1945		TOTAL DEPTH 2689		PERF. 2646 - 2656						
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-
01		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2				N	-0-					-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-
03		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2				N	-0-					-0-
MCCULLUM		WELL #:		1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2656 - 2710						
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2				N	-0-					-0-
11		390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2				N	-0-					-0-
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2				N	-0-					-0-
01		403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2				N	-0-					-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-					-0-
03		372 N	142	-0-	-230	-0-	142	2				N	-0-					-0-
J.R.E.		WELL #:		1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2810 - 2870						
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2				N	-0-					-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-					-0-
DAVIDSON, CLYDE		WELL #:		1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2779 - 2824						
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2				N	-0-					-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2				N	-0-					-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-					-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2				N	-0-					-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2				N	-0-					-0-
WHITESIDE		WELL #:		5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2690 - 2740						
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)													CNTY: BROWN				
J & J WHITESIDE INC.																	
WHITESIDE																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 124868																	
COMPL. DATE 08/01/1987																	
TOTAL DEPTH 3230																	
PERF. 2598 - 2622																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
TATE																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 130968																	
COMPL. DATE 02/22/1984																	
TOTAL DEPTH 2750																	
PERF. 2696 - 2706																	
10	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
MISSION ENERGY INC.																	
WHITESIDES																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 088666																	
COMPL. DATE 10/15/1979																	
TOTAL DEPTH 3047																	
PERF. 2952 - 2980																	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	3				N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	3				N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-0-	-4	-0-		120	3				N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-0-	-9	-0-		115	3				N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		117	3				N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-0-	-1	-0-		123	3				N	-0-			-0-
MOORE OIL AND GAS																	
WASHBURN, C. E.																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 032872																	
COMPL. DATE 04/02/1964																	
TOTAL DEPTH 2993																	
PERF. 2744 - 2765																	
10	186 N	185	-0-	-0-	-1	-0-		185	2				N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-0-	-3	-0-		177	2				N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-0-	-5	-0-		181	2				N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-0-	-6	-0-		180	2				N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-0-	-7	-0-		161	2				N	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-0-	-15	-0-		171	2				N	-0-			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY																	
LEBLEU																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 105489																	
COMPL. DATE 03/25/1983																	
TOTAL DEPTH 3176																	
PERF. 2704 - 2761																	
10	496 N	457	-0-	-0-	-39	-0-		457	2				N	-0-			-0-
11	420 N	313	-0-	-0-	-107	-0-		313	2				N	-0-			-0-
12	465 N	361	-0-	-0-	-104	-0-		361	2				N	-0-			-0-
01	465 N	338	-0-	-0-	-127	-0-		338	2				N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		331	2				N	-0-			-0-
03	372 N	191	-0-	-0-	-181	-0-		1	1	190	2		N	-0-			-0-
TORCH OPERATING LLC																	
CAUDLE, J. B.																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 018290																	
COMPL. DATE 12/06/1960																	
TOTAL DEPTH 2825																	
PERF. 2794 - 2825																	
10	651 N	611	-0-	-0-	-40	-0-		611	3				N	-0-			-0-
11	630 N	591	-0-	-0-	-39	-0-		591	3				N	-0-			-0-
12	620 N	610	-0-	-0-	-10	-0-		610	3				N	-0-			-0-
01	620 N	594	-0-	-0-	-26	-0-		594	3				N	-0-			-0-
02	560 N	363	-0-	-0-	-197	-0-		363	3				N	-0-			-0-
03	620 N	339	-0-	-0-	-281	-0-		339	3				N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)			//CONT.// 83788 333			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN						
TORCH OPERATING LLC			//CONT.// 862620															
DUNN, CARL H.			WELL #: 1			RRCID -> 018294			COMPL. DATE 06/29/1960			TOTAL DEPTH 3139			PERF. 2777 - 2842			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		713 N	653	-0-	-60	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11		690 N	631	-0-	-59	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12		682 N	650	-0-	-32	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01		651 N	638	-0-	-13	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02		588 N	383	-0-	-205	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03		651 N	337	-0-	-314	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 018296			COMPL. DATE 05/16/1961			TOTAL DEPTH 2768			PERF. 2715 - 2765			
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02		252 N	153	-0-	-99	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03		248 N	133	-0-	-115	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
GREENWOOD, J. A.			WELL #: 1			RRCID -> 018298			COMPL. DATE 02/15/1959			TOTAL DEPTH 2671			PERF. 2602 - 2630			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-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			
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	-0-	280	3			N	-0-					63
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	-0-	246	3			N	-0-					63
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	-0-	256	3			N	-0-					63
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	-0-	246	3			N	-0-					63
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	-0-	143	3			N	-0-					63
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	-0-	124	3			N	-0-					63
POTEET, OMA -A-			WELL #: 1A			RRCID -> 018303			COMPL. DATE 07/15/1954			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2804 - 2823			
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	-0-	69	3			N	-0-					32
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					32
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					32
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					32
POTEET, OMA -B-			WELL #: 2B			RRCID -> 018304			COMPL. DATE 01/28/1955			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2790 - 2842			
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	-0-	455	3			N	-0-					28
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	-0-	418	3			N	-0-					28
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					28
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	-0-	359	3			N	-0-					28
02	392	N	221	-0-	-171	-0-	-0-	221	3			N	-0-					28
03	465	N	221	-0-	-244	-0-	-0-	221	3			N	-0-					28

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)											//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
TORCH OPERATING LLC											//CONT.//		862620								
RANKIN, S. L.											WELL #:		1	RRCID -> 018305	COMPL. DATE 07/12/1960	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2973 -	3013		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
WHITESIDE, E. A.											WELL #:		1	RRCID -> 018308	COMPL. DATE 02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2814 -	2828		
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3				N	-0-			-0-						
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-			-0-						
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-			-0-						
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-			-0-						
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	3				N	-0-			-0-						
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3				N	-0-			-0-						
WHITLOCK, F. B.											WELL #:		1	RRCID -> 018310	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2763 -	2800		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-			-0-	81					
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-			-0-	81					
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-			-0-	81					
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3				N	-0-			-0-	81					
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	3				N	-0-			-0-	81					
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3				N	-0-			-0-	81					
SITTERLE (3800)											83795 500		381740	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HESS, JERRY OPERATING CO.											WELL #:		4	RRCID -> 217074	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF. 3782 -	3790		
WALLACE																					
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	N	3					136					
						3	9														
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	17	1	28	2	N	2					138					
						2	9														
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	90	2	N	5					143					
						6	9														
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	N	1					144					
						1	9														
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-					144					
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	30	1	65	2	N	2					146					
						2	9														
SKAGGS (2700)											83880 400		105675	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.											WELL #:		1	RRCID -> 115345	COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2622 -	2630		
HARDIN																					
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2				N	-0-			-0-						
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2				N	-0-			-0-						
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2				N	-0-			-0-						
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2				N	-0-			-0-						
02	924 N	798	-0-	-126	-0-	798	2				N	-0-			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						

SKAGGS (2700)		//CONT.//		83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059							
MORRIS, O.T.		WELL #:		1	RRCID -> 095814	COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH	3134	PERF. 2656 -	3044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
COGBURN TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 116103	COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2728 -	2758
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	3			-0-	
11	360 N	183	-0-	-177	-0-	183	3			-0-	
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3			-0-	
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			-0-	
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			-0-	
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			-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
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			-0-	
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			-0-	
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			-0-	
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			-0-	
02	644 N	617	-0-	-27	-0-	617	2			-0-	
03	713 N	289	-0-	-424	-0-	289	2			-0-	
SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)		84229 300			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
SMELLEY		WELL #:		1	RRCID -> 097985	COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH	6043	PERF. 5209 -	5214
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			-0-	
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	3			-0-	
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3			-0-	
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3			-0-	
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3			-0-	
03	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	3			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2

SNEED (STRAWN) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC SNEED, CLYDE															84430 500 ASSOCIATED 179256 WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					72							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					82							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					89							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					99							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99							
SNOW (DUFFER) BACON ENERGY TEXFEL-BECK															84447 400 NON-ASSOCIATED 042398 WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642									
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-							
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-							
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-							
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-							
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
DFG ENERGY COMPANY LLC TEXFEL-MONROE															216724 WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
EASTLAND OPERATING, L.L.C. GERMANY "B"															239726 WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760									
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-							
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-							
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-							
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-							
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-							
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. HARRELL, M.															709694 WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724									
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63							
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63							
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63							
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63							
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998																								
HARRELL, M. "B"															WELL #: 1 RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830									
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30							
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30							
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30							
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30							
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013																								

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH	3919	PERF. 2412	- 3424
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HARRELL		WELL #:		8	RRCID -> 112548		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH	3863	PERF. 3754	- 3766
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3	N	-0-		19
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3	N	-0-		19
12	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3	N	-0-		19
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3	N	-0-		19
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		19
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		19
PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3868	- 3878
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-		-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3	N	-0-		-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N	-0-		-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3	N	-0-		-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-		-0-
LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF. 3726	- 3734
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3	N	-0-		45
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	359	3	N	15		60
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	338	3	N	8		68
01	527	N	346	-0-	-181	-0-	344	3	N	2		70
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	350	3	N	8		78
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	233	3	N	15		93
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID -> 123787		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3736	- 3746
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3	N	-0-		-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3	N	-0-		-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 147522		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH	3849	PERF. 3710	- 3720
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3	N	-0-		-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	3	N	-0-		-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-		-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	-	3767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-	
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-	-0-	
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	151 3		N	-0-	-0-	
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-	-0-	
SNOW (MARBLE FALLS)				84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID -> 224262	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 3728	PERF. 3542	-	3555	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	35	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	35	
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-	35	
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	35	
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	35	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101	
SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID -> 144048	COMPL. DATE 01/24/1993	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 2046	-	0	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SNOW-BERRY				WELL #:	1	RRCID -> 171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 2066	- 2068
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	3			N	-0-			-0-				
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3			N	-0-			-0-				
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3			N	-0-			-0-				
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3			N	-0-			-0-				
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	3			N	-0-			-0-				
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3			N	-0-			-0-				
SOUTHVIEW				84812 001				ASSOCIATED				49B				CNTY: TAYLOR			
ICO ENERGY				161428															
MCBRIDE				WELL #: 1				RRCID -> 130431				COMPL. DATE 03/01/1989				TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
SPARKMAN (MARBLE FALLS)				84927 500				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: COMANCHE			
BAJA PRODUCTION				044650															
TEJAS "B"				WELL #: 1				RRCID -> 218895				COMPL. DATE 04/00/1979				TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			136				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			136				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			136				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			136				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			136				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			136				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			136				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608															
PIERSON HAROLD				WELL #: 1				RRCID -> 069960				COMPL. DATE 12/01/1976				TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A			
10	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2				N	-0-			-0-				
11	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2				N	-0-			-0-				
12	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2				N	-0-			-0-				
01	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	2				N	-0-			-0-				
02	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	2				N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-				
*03	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2				N	-0-			-0-				
HOLCOMB				WELL #: 1				RRCID -> 078701				COMPL. DATE 05/27/1978				TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777			
10	93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93	2				N	-0-			-0-				
11	90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90	2				N	-0-			-0-				
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2				N	-0-			-0-				
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2				N	-0-			-0-				
02	84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71	2				N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-				
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2				N	-0-			-0-				
PEARSON, WILLIS				WELL #: 5				RRCID -> 096463				COMPL. DATE 11/12/1981				TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723			
10	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2				N	-0-			-0-				
11	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2				N	-0-			-0-				
12	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2				N	-0-			-0-				
01	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2				N	-0-			-0-				
02	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	2				N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-				
03	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GANKY				WELL #: 5	RRCID -> 197275	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 2000 - 2006				
10	465 #	363	-0-	-102	-0-	363 3			N	-0-		-0-
11	390 #	347	-0-	-43	-0-	347 3			N	-0-		-0-
12	403 #	217	-0-	-186	-0-	217 3			N	-0-		-0-
01	403 #	218	-0-	-185	-0-	218 3			N	-0-		-0-
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-		-0-
03	372 #	267	-0-	-105	-0-	267 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				
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-		68
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3			N	-0-		68
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-		68
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		68
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		68
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		68
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
KATIE NOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 144761	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 4480 - 4642				
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2			N	-0-		-0-
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	476 2			N	-0-		-0-
12	589 N	538	-0-	-51	-0-	17 1	521 2		N	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-		-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	6 1	518 2		N	-0-		-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2			N	-0-		-0-
JOAN MILLER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 153954	COMPL. DATE 01/04/1995	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4487 - 4525				
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-	48 1	3
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2			N	-0-		3
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	8 1	260 2		N	-0-		3
01	372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2			N	-0-		3
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	3 1	239 2		N	-0-		3
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2			N	-0-		3
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
MADDEN				WELL #: 1	RRCID -> 163107	COMPL. DATE 10/13/1996	TOTAL DEPTH 4518	PERF. 4362 - 4404				
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3			N	-0-		-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3			N	-0-		-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3			N	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-		-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (CADD0)				85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER											
OXXN				630579																	
COOPER "B"				WELL #:		1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A							
M	0	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	
10		15	N		15	-0-	-0- B	-0-			15	2		Y	-0-					-0-	
11		30	N		7	-0-	-23 B	-0-			7	2		Y	-0-					-0-	
12		6	N		6	-0-	-0- B	-0-			6	2		Y	-0-					-0-	
01		15	N		12	-0-	-3 B	-0-			12	2		Y	-0-					-0-	
02		12	N		12	-0-	-0- B	-0-			12	2		Y	-0-					-0-	
*03		13	N		13	-0-	-0- B	-0-			13	2		Y	-0-					-0-	
DUNAWAY				WELL #:		1		RRCID -> 275558		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 5847		PERF. 3184 - 5144							
04		0		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05		0		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06		0		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07		0		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
08		0		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852																	
COOMER, J. S.				WELL #:		2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3212 - 3274							
10		434	N		393	-0-	-41 B	-0-			393	3		N	-0-					35	
11		420	N		401	-0-	-19 B	-0-			401	3		N	-0-					35	
12		429	N		429	-0-	-0- B	-0-			428	3	1	9	N	1				36	
01		403	N		400	-0-	-3 B	-0-			400	3		N	-0-					36	
02		364	N		354	-0-	-10 B	-0-			354	3		N	-0-					36	
03		434	N		392	-0-	-42 B	-0-			392	3		N	-0-					36	
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							
10		764	N		764	-0-	-0-	-0-			764	2		N	-0-					38	
11		849	N		849	-0-	-0-	-0-			849	2		N	-0-					38	
12		1185	N		1185	-0-	-0-	-0-			37	1	1148	2	N	-0-				38	
01		890	N		890	-0-	-0-	-0-			890	2		N	-0-					38	
02		784	N		625	-0-	-159	-0-			7	1	618	2	N	-0-				38	
03		1178	N		1073	-0-	-105	-0-			1073	2		N	-0-					38	
HUTCHESON				WELL #:		1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5494 - 5506							
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HARRIS				WELL #:		1 T		RRCID -> 092320		COMPL. DATE 01/13/1981		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5461 - 5467							
10		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
11		22	N		22	-0-	-0-	-0-			22	2		N	-0-					-0-	
12		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
01		17	N		17	-0-	-0-	-0-			17	2		N	-0-					-0-	
02		28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-	
*03		20	N		20	-0-	-0-	-0-			20	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HARRIS		WELL #:	1 C	RRCID -> 094400	COMPL. DATE 05/02/1981	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5249	-	5255	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2	N	-0-
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2	N	-0-
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2	N	-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	772	2	N	-0-
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-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	
10	1860	#	1537	-0-	-323	-0-	1537	3	Y	98
11	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	2002	3	9 9 Y	106
12	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2194	3	23 9 Y	127
01	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	2031	3	26 9 Y	151
02	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	1895	3	18 9 Y	167
*03	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1825	3	26 9 Y	21
STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BARGSLEY, COY		049255								
BARGSLEY, FRANK		WELL #:	1	RRCID -> 136608	COMPL. DATE 08/20/1979	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3980	-	4028	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2015 - P/A 02/04/2015										
BARGSLEY, COY "A"		WELL #:	1	RRCID -> 139941	COMPL. DATE 00/00/1978	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 1500	-	1550	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR BRAKA OPERATING, L.L.C. MCWHORTER, V.H.										//CONT.//		85948 001 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
										WELL #:		1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH		1953 PERF. 1650 - 1680			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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	AMT	CODE	BALANCE			
10	32 R	32	-0-		-0-	-0-	-0-			32	2			N	-0-					-0-			
11	30 #	28	-0-		-2	-0-	-0-			28	2			N	-0-					-0-			
12	31 #	28	-0-		-3	-0-	-0-			28	2			N	-0-					-0-			
01	31 #	22	-0-		-9	-0-	-0-			22	2			N	-0-					-0-			
02	28 #	24	-0-		-4	-0-	-0-			24	2			N	-0-					-0-			
03	31 #	20	-0-		-11	-0-	-0-			20	2			N	-0-					-0-			
HERRINGTON "A"																							
					WELL #:	1 A	RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH		4140 PERF. 3822 - 3876										
10	341 #	316	-0-		-25	-0-	-0-			313	2	3	9	N	3					156			
11	339 R	339	-0-		-0-	-0-	-0-			307	2	32	9	N	29	162	1			23			
12	341 #	320	-0-		-21	-0-	-0-			314	2	6	9	N	5					28			
01	341 #	300	-0-		-41	-0-	-0-			298	2	2	9	N	2					30			
02	308 #	286	-0-		-22	-0-	-0-			282	2	4	9	N	4					34			
03	341 #	315	-0-		-26	-0-	-0-			312	2	3	9	N	3					37			
PIERCE																							
					WELL #:	1	RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH		4185 PERF. 4061 - 4065										
10	428 R	428	-0-		-0-	-0-	-0-			403	2	25	9	N	23					42			
11	360 #	352	-0-		-8	-0-	-0-			352	2			N	-0-					42			
12	372 #	350	-0-		-22	-0-	-0-			348	2	2	9	N	2					44			
01	434 #	364	-0-		-70	-0-	-0-			362	2	2	9	N	2					46			
02	392 #	276	-0-		-116	-0-	-0-			274	2	2	9	N	2					48			
03	434 #	288	-0-		-146	-0-	-0-			288	2			N	-0-					-0-			
PRITCHARD																							
					WELL #:	2	RRCID -> 123313		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3549 - 4072										
10	217 #	215	-0-		-2	-0-	-0-			215	2			Y	-0-					25			
11	210 #	187	-0-		-23	-0-	-0-			187	2			Y	-0-					25			
12	217 #	185	-0-		-32	-0-	-0-			185	2			Y	-0-					25			
01	217 #	193	-0-		-24	-0-	-0-			193	2			Y	-0-					25			
02	196 #	146	-0-		-50	-0-	-0-			146	2			Y	-0-					25			
03	217 #	154	-0-		-63	-0-	-0-			154	2			Y	-0-					-0-			
PRITCHARD																							
					WELL #:	3	RRCID -> 123314		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3538 - 4069										
10	209 R	209	-0-		-0-	-0-	-0-			205	2	4	9	Y	4					16			
11	188 R	188	-0-		-0-	-0-	-0-			179	2	9	9	Y	8					24			
12	186 #	178	-0-		-8	-0-	-0-			177	2	1	9	Y	1					25			
01	217 #	184	-0-		-33	-0-	-0-			184	2			Y	-0-					25			
02	196 #	140	-0-		-56	-0-	-0-			140	2			Y	-0-					25			
03	217 #	147	-0-		-70	-0-	-0-			147	2			Y	-0-					-0-			
WILLIAMSON																							
					WELL #:	3	RRCID -> 123317		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH		4249 PERF. 2022 - 2030										
10	76 R	76	-0-		-0-	-0-	-0-			76	2			N	-0-					-0-			
11	67 R	67	-0-		-0-	-0-	-0-			67	2			N	-0-					-0-			
12	66 R	66	-0-		-0-	-0-	-0-			66	2			N	-0-					-0-			
01	69 R	69	-0-		-0-	-0-	-0-			69	2			N	-0-					-0-			
02	56 #	52	-0-		-4	-0-	-0-			52	2			N	-0-					-0-			
03	62 #	55	-0-		-7	-0-	-0-			55	2			N	-0-					-0-			
BILBY																							
					WELL #:	1	RRCID -> 135804		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 3819 - 3827										
10	130 R	130	-0-		-0-	-0-	-0-			130	2			N	-0-					-0-			
11	130 R	130	-0-		-0-	-0-	-0-			130	2			N	-0-					-0-			
12	130 R	130	-0-		-0-	-0-	-0-			130	2			N	-0-					-0-			
01	130 R	130	-0-		-0-	-0-	-0-			130	2			N	-0-					-0-			
02	130 R	130	-0-		-0-	-0-	-0-			130	2			N	-0-					-0-			
*03	130 R	130	-0-		-0-	-0-	-0-			130	2			N	-0-					-0-			

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
TERRELL, J.C.															
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
JACKSON															
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517															
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-				-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
S & E REAL ESTATE CORP.															
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JACKSON, ROBERT															
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458															
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-				-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
GLASCOCK, GEORGE															
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794															
10	155 #	82	-0-	-73	-0-	50	2	32	9	N	29				145
11	150 #	84	-0-	-66	-0-	48	2	36	9	N	33				178
12	155 #	101	-0-	-54	-0-	81	2	20	9	N	18	160	1		36
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	69	2	28	9	N	25				61
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	67	2	11	9	N	10				71
*03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	92	2	25	9	N	23				94
LEDBETTER "SOUTH"															
WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A															
10	1953	1802	-0-	-151	14055	1802	2			N	-0-				-0-
11	1890	1756	-0-	-134	13921	1756	2			N	-0-				-0-
12	1953	1727	-0-	-226	13695	1727	2			N	-0-				-0-
01	1953	1803	-0-	-150	13545	1803	2			N	-0-				-0-
02	1764	1606	-0-	-158	13387	1606	2			N	-0-				-0-
*03	1953	1755	-0-	-198	13189	1755	2			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
BRECK OPERATING CORP.															
VEALE, A. S.															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B															
WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	103	1	801	3	N	13			166	
11	1080 #	733	-0-	-347	-0-	14	9	623	3	N	10			176	
12	1116 #	1025	-0-	-91	-0-	99	1	913	3	N	8			184	
01	1116 #	698	-0-	-418	-0-	11	9	587	3	N	7			191	
02	924 #	779	-0-	-145	-0-	103	1	676	3	N	9	174	1	26	
03	1023 #	813	-0-	-210	-0-	8	9	702	3	N	7			33	
BROWER, R. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164															
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			56	
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			56	
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			56	
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2			58	
02	140 #	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-			58	
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			58	
BRITTON OPERATING, INC.															
HOKETT 094640															
WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-	
BURTON SERVICES, INC.															
STELLE 112251															
WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958															
10	620 #	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-			-0-	
11	510 #	210	-0-	-300	-0-	210	2			N	-0-			-0-	
12	372 #	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-			-0-	
01	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-			-0-	
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	150	2			N	-0-			-0-	
03	248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-			-0-	
HERRINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NOLEN															
WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS				
CC OIL & GAS						140617								
MORGAN						WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 1803 - 1941
M	0	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
10		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
01		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		56 #	30	-0-	-26	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC						195725								
POWELL ESTATE						WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930 - 1940
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD.						213703								
ELLIS-ROBBINS "A"						WELL #:	1	RRCID ->	111238	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3181 - 3170
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			21
11	300 #	272	-0-	-28	-0-	-0-	272	3		N	-0-			21
12	310 #	266	-0-	-44	-0-	-0-	266	3		N	-0-			21
01	310 #	259	-0-	-51	-0-	-0-	259	3		N	-0-			21
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	-0-	210	3		N	-0-			21
03	279 #	200	-0-	-79	-0-	-0-	200	3		N	-0-			21
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-						WELL #:	1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3762 - 3782
10	930 #	623	-0-	-307	-0-	-0-	582	3	41 9	N	37			66
11	900 #	493	-0-	-407	-0-	-0-	469	3	24 9	N	22			88
12	930 #	510	-0-	-420	-0-	-0-	501	3	9 9	N	8			96
01	899 #	377	-0-	-522	-0-	-0-	351	3	26 9	N	24			120
02	616 #	241	-0-	-375	-0-	-0-	215	3	26 9	N	24			144
03	620 #	590	-0-	-30	-0-	-0-	555	3	35 9	N	32			176
COPELAND-MITCHELL "B"						WELL #:	1	RRCID ->	258976	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3339 - 3385
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROGERS, R.M. ESTATE "G"						WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3730 - 3750
10	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
11	990 R	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
12	1674 #	1243	-0-	-431	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
01	1674 #	1329	-0-	-345	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
02	1372 #	1188	-0-	-184	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
03	1519 #	1140	-0-	-379	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILL, JIMMY R.		WELL #:	2 U	RRCID -> 169038	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ENSTAR ENERGY, INC.			253221						
NIX, J.E.		WELL #:	1	RRCID -> 185536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1992	PERF. 1612 - 1640
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-	-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22 2	N	-0-	-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-
ESTACADO ENERGY, LLC			254441						
KNOX, M. C.		WELL #:	11	RRCID -> 143298	COMPL. DATE 05/18/1990	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3064 -	3067
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT	-0-
FOAG, INC.			274964						
GOFORTH, W.H.		WELL #:	1	RRCID -> 115828	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3794 -	3799
10	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-	-0-
11	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-	-0-
12	930 #	723	-0-	-207	-0-	723 2	N	-0-	-0-
01	930 #	613	-0-	-317	-0-	613 2	N	-0-	-0-
02	840 #	636	-0-	-204	-0-	636 2	N	-0-	-0-
03	868 #	776	-0-	-92	-0-	776 2	N	-0-	-0-
GOFORTH, W.H.		WELL #:	2	RRCID -> 115829	COMPL. DATE 03/28/1994	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3797 -	3804
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922		N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR FOAG, INC. LANGFORD, P.C.			//CONT.// 85948 001 274964			ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS						
			WELL #:			1	RRCID -> 128931		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH		2077 PERF. 2033 - 2037					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3 #	1	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3 #	2	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3 #	1	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3 #	1	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3 #	1	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LANGFORD, G. R.			WELL #:			2	RRCID -> 185434		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH		4326 PERF. 3973 - 3990					
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	56 #	42	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62 #	32	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HART, H. W.			WELL #:			1A	RRCID -> 247991		COMPL. DATE 07/25/1963		TOTAL DEPTH		4340 PERF. 2702 - 2810					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, CHARLES DRILLING, INC. FLOURNOY "B"			386849 WELL #: B 4			RRCID -> 111235		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 1810 - 1844						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES			WELL #:			1	RRCID -> 248275		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH		4137 PERF. 3682 - 4036					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT FRANKS, THOMAS B			424940 WELL #:			1	RRCID -> 129847		COMPL. DATE 04/02/1979		TOTAL DEPTH		4469 PERF. 4408 - 4442					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR IRON HORSE OIL & GAS, INC. SWENSON, CLARA J.				//CONT.// 426407	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
				WELL #:	1	RRCID -> 186524	COMPL. DATE 07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
ITX CORPORATION VEALE, A. S. -C-				427179	WELL #:	7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC MOK				430677	WELL #:	1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4014 - 4018					
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
KEATING ENERGY, INC. HARRIS, MAGGIE ET AL				453142	WELL #:	2	RRCID -> 141242	COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3783 - 3788					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY EPPEY JENNINGS				475741	WELL #:	2 L	RRCID -> 106123	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3455 - 3473					
10	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	510 #	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	527 #	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*03	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
MAGELLAN RESOURCES FAMBRO, J. M. -H-				521353	WELL #:		RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1837 - 1849					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520						
FLOURNOY		WELL #: A 11		RRCID -> 242323	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3672	-	3679
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PETEX				659782						
SIKES F		WELL #: 2		RRCID -> 108626	COMPL. DATE 11/25/1983	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3981	-	3989
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIKES FF		WELL #: 1 A		RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1957	-	1965
10	806 #	207	-0-	-599	-0-	207	2			-0-
11	780 #	225	-0-	-555	-0-	225	2			-0-
12	806 #	261	-0-	-545	-0-	261	2			-0-
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			-0-
02	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			-0-
*03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			-0-
SIKES FF		WELL #: 2 A		RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1949	-	1955
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE, G.T.		WELL #: 1		RRCID -> 113368	COMPL. DATE 08/19/1975	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1840	-	1844
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAMBR0, A. P.		WELL #: 2		RRCID -> 131190	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1778	-	1798
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR PETEX FAMBRO C			//CONT.// //CONT.//		85948 001 659782	ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS							
			WELL #:		1	RRCID ->	159688	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2131	-	2143		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FAMBROUGH, W.			WELL #:		4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2110	-	2118		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-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		
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					21	
11	240 #	174	-0-	-66	-0-	-0-	160	2	14	9	Y	13					34	
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	-0-	159	2	19	9	Y	17					51	
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2	14	9	Y	13	31	1			33	
02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	17	9	Y	15					48	
*03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	Y	4					52	
CRIDER			WELL #:		1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986		TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550	-	3557		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HALL '8' UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013		TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468	-	2734		
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					81	
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	51	1		3	5	27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					27	
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					27	
*03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					27	

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
RED GAP OIL & GAS LLC												697026											
LINK "76"										WELL #:		3		RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH		2105 PERF. 1706 - 1814			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
10		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						59		
11		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						59		
12		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						59		
01		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						59		
02		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						59		
03		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						59		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 26312 06/01/2013																							
RIPTIDE ENERGY LLC										712946													
WILLARDS WISH										WELL #:		1		RRCID -> 170645		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4166 - 4174			
10		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	-0-			1041	2			N	-0-						-0-		
11		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	-0-			1017	2			N	-0-						-0-		
12		1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	-0-			1016	2			N	-0-						-0-		
01		961 #	NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-							N	NO RPT						-0-		
02		952 #	NO RPT	-0-	-0-	-952	-0-							N	NO RPT						-0-		
03		1054 #	NO RPT	-0-	-0-	-1054	-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	
10		806 #	724	-0-	-0-	-82	-0-			677	2		47 9	N	43						160		
11		780 #	733	-0-	-0-	-47	-0-			707	2		26 9	N	24						184		
12		806 #	752	-0-	-0-	-54	-0-			701	2		51 9	N	46	170	1				60		
01		806 #	744	-0-	-0-	-62	-0-			689	2		55 9	N	50						110		
02		728 #	668	-0-	-0-	-60	-0-			622	2		46 9	N	42						152		
*03		780 R	780	-0-	-0-	-0-	-0-			727	2		53 9	N	48	167	1				33		
SAFARI RESOURCES, LLC										743194													
FAMBRO, J. M.										WELL #:		2		RRCID -> 128815		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH		2700 PERF. 1802 - 1888			
10		93 #	81	-0-	-0-	-12	-0-			81	2			N	-0-						-0-		
11		90 #	75	-0-	-0-	-15	-0-			75	2			N	-0-						-0-		
12		93 #	81	-0-	-0-	-12	-0-			81	2			N	-0-						-0-		
01		93 #	67	-0-	-0-	-26	-0-			67	2			N	-0-						-0-		
*02		84 #	68	-0-	-0-	-16	-0-			68	2			N	-0-						-0-		
03		93 #	70	-0-	-0-	-23	-0-			70	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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
SKY RESOURCES, INC.															
JOHNSON, M. R.															
WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	403 #	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-				-0-
11	330 #	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-				-0-
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
*02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
*03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
SQUYRES OIL CO., INC.															
GARDENHIRE, W. J.															
WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200															
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				-0-
*02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
*03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
GANT															
WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109															
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-				-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-				-0-
01	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*02	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
BRUCE, M.C.															
WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103															
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
*02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
BRUCE, M.C.															
WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043															
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
*02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
*03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
PRATT, D.C.															
WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.// 85948 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.			//CONT.// 810818																
WALKER, NANNIE "B"			WELL #: 1			RRCID -> 122623			COMPL. DATE 11/21/1949			TOTAL DEPTH 2118			PERF. 2029 - 2118				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11		52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01		62 #	41	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
HARMON, J.W.			WELL #: 3			RRCID -> 122627			COMPL. DATE 05/12/1921			TOTAL DEPTH 2075			PERF. 2015 - 2075				
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
HARMON, J.W.			WELL #: 10			RRCID -> 122628			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2094			PERF. 2063 - 2073				
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
HARMON, J.W.			WELL #: 17			RRCID -> 122629			COMPL. DATE 10/12/1963			TOTAL DEPTH 2115			PERF. 2060 - 2109				
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	8			N	-0-					-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11		150 #	115	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12		159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01		155 #	122	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02		140 #	93	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03		155 #	102	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										49B		CNTY: STEPHENS									
SQUYRES OIL CO., INC.																					
MCCLESKY, J.T.																					
										85948 001											
										//CONT.//											
										//CONT.//											
										810818											
										WELL #:		1		RRCID -> 124994		COMPL. DATE 02/19/1975		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 2771 - 2785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-				46 3			N	-0-					-0-		
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-				63 3			N	-0-					-0-		
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-				87 3			N	-0-					-0-		
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-				79 3			N	-0-					-0-		
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-				76 3			N	-0-					-0-		
*03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-				77 3			N	-0-					-0-		

BRUCE, M.C.										WELL #:		1		RRCID -> 125882		COMPL. DATE 07/10/1923		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 2006 - 2026	
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-				71 3			N	-0-					-0-		
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-				105 3			N	-0-					-0-		
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-				96 3			N	-0-					-0-		
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-				98 3			N	-0-					-0-		
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	-0-				87 3			N	-0-					-0-		
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	-0-				103 3			N	-0-					-0-		

WILLIAMS, J.M.										WELL #:		6		RRCID -> 125906		COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2040 - 2060	
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	-0-				48 3			N	-0-					-0-		
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-				38 3			N	-0-					-0-		
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	-0-				41 3			N	-0-					-0-		
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-				43 3			N	-0-					-0-		
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	-0-				36 3			N	-0-					-0-		
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-				47 3			N	-0-					-0-		

WILLIAMS, J.M.										WELL #:		2		RRCID -> 125907		COMPL. DATE 00/00/1924		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2130 - 2145	
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-				72 3			N	-0-					-0-		
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-				58 3			N	-0-					-0-		
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-				61 3			N	-0-					-0-		
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-				64 3			N	-0-					-0-		
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	-0-				53 3			N	-0-					-0-		
*03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-				70 3			N	-0-					-0-		

GARDENHIRE, W.J.										WELL #:		2		RRCID -> 127489		COMPL. DATE 03/12/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2025 - 2043	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

GARDENHIRE, W.J. "A"										WELL #:		3		RRCID -> 127490		COMPL. DATE 03/01/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2090 - 2100	
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-				42 3			N	-0-					-0-		
11	60 #	22	-0-	-38	-0-	-0-				22 3			N	-0-					-0-		
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	-0-				21 3			N	-0-					-0-		
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-				82 3			N	-0-					-0-		
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-				113 3			N	-0-					-0-		
*03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	-0-				53 3			N	-0-					-0-		

BRUCE, M.C. -A-										WELL #:		3		RRCID -> 127492		COMPL. DATE 06/08/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2098 - 2120	
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-				106 3			N	-0-					-0-		
11	120 #	77	-0-	-43	-0-	-0-				77 3			N	-0-					-0-		
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-				106 3			N	-0-					-0-		
01	124 #	82	-0-	-42	-0-	-0-				82 3			N	-0-					-0-		
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	-0-				62 3			N	-0-					-0-		
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	-0-				69 3			N	-0-					-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED				49B		CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.				//CONT.// 810818															
PRATT, D. C.				WELL #: 1		RRCID -> 192392		COMPL. DATE 09/03/1926		TOTAL DEPTH		2043 PERF. 1906 - 2043							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	186 #	181	-0-	-5	-0-			181	3			N	-0-						-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-			171	3			N	-0-						-0-
12	186 #	159	-0-	-27	-0-			159	3			N	-0-						-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-			154	3			N	-0-						-0-
02	168 #	135	-0-	-33	-0-			135	3			N	-0-						-0-
03	186 #	166	-0-	-20	-0-			166	3			N	-0-						-0-
PRATT, D. C.				WELL #: 10		RRCID -> 192393		COMPL. DATE 09/02/1936		TOTAL DEPTH		2027 PERF. 1976 - 2027							
10	378 R	378	-0-	-0-	-0-			366	3	12	9	N	11						123
11	360 #	350	-0-	-10	-0-			348	3	2	9	N	2						125
12	372 #	331	-0-	-41	-0-			324	3	7	9	N	6						131
01	372 #	327	-0-	-45	-0-			314	3	13	9	N	12						143
02	336 #	273	-0-	-63	-0-			273	3			N	-0-						143
03	372 #	344	-0-	-28	-0-			336	3	8	9	N	7						150
LANGFORD, G. R.				WELL #: 1		RRCID -> 193554		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3554 - 3567					
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-			67	3			N	-0-						47
11	60 #	46	-0-	-14	-0-			46	3			N	-0-						47
12	62 #	57	-0-	-5	-0-			57	3			N	-0-						47
01	62 #	57	-0-	-5	-0-			57	3			N	-0-						47
02	56 #	49	-0-	-7	-0-			49	3			N	-0-						47
03	62 #	55	-0-	-7	-0-			55	3			N	-0-						47
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092		RRCID -> 272269		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH		3480 PERF. 3298 - 3374							
JOHNSON				WELL #: 1															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
US. FUELS, INC.				879264		RRCID -> 044336		COMPL. DATE 12/07/1961		TOTAL DEPTH		1920 PERF. N/A							
FARABEE, T. W.				WELL #: 1															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
WHITE, JACK OPERATING				918443		RRCID -> 257137		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH		4009 PERF. 3942 - 3948							
MARTIN, ROSA				WELL #: 1															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR WHITE, JACK OPERATING MARTIN, ROSA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	85948 001 918443 2	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
						RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-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			
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					81	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2				N	-0-					81	
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	-0-	5	2	3	9		N	3					84	
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	52	2	18	9		N	16					100	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	35	9		N	32					132	
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9		N	7					139	
BASA RESOURCES, INC.					053974														
ACKERS, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	216258	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	3033	-	3038			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILL, G. W.				WELL #:	1R	RRCID ->	237209	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL	DEPTH	4285	PERF.	3942	-	3960			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070														
M	0	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										
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163														
10	2914	2617	-0-	-297	-0-	2617	2				N	-0-		-0-
11	2820	2356	-0-	-464	-0-	2356	2				N	-0-		-0-
12	2852 #	2482	-0-	-370	-0-	47	1	2435	2		N	-0-		-0-
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	2348	2				N	-0-		-0-
02	2212 N	2021	-0-	-191	-0-	2021	2				N	-0-		-0-
*03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2				N	-0-		-0-
WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999 BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007														
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3				N	-0-		-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3				N	-0-		-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3				N	-0-		-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3				N	-0-		-0-
*02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A														
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-		-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-		-0-
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A														
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2				N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2				N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2				N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2				N	-0-		-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2				N	-0-		-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																		
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																		
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	346	-0-	-57	-0-			346	2			N	-0-					-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-			346	2			N	-0-					-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-			366	2			N	-0-					-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-			390	2			N	-0-					-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-			346	2			N	-0-					-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-			407	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A																		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	2			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-			28	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-			28	2			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-			22	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-			24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-			20	2			N	-0-					-0-
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A																		
10	93 N	50	-0-	-43	-0-			50	2			N	-0-					-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-			49	2			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	2			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	2			N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-			92	2			N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736																		
10	93 N	49	-0-	-44	-0-			49	2			N	-0-					-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-			49	2			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	2			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68	2			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	2			N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-			92	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606														
M	ALLOW 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
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328														
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-			17
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			17
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			17
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			17
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			17
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			17
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342														
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			-0-
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626														
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252														
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239														
10	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-
11	1200 N	1022	-0-	-178	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-			-0-
01	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-			-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-			-0-
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376														
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	302	2	4	9	Y	4			181
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	271	2	10	9	Y	9	162	1	28
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	302	2	37	9	Y	34			62
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	296	2	3	9	Y	3			65
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			65
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	333	2	2	9	Y	2			67

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961														
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-			-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-			-0-
01	651 N	298	-0-	-353	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	532 N	312	-0-	-220	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453														
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464														
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040														
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848													
10	0	794	-0-	794	6462	790	2	4	9	N	4		94
11	0	1137	-0-	1137	7599	1128	2	9	9	N	8	82 1	20
12	4250	982	-0-	-3268	4331	982	2			N	-0-		20
01	5296	965	-0-	-4331	-0-	962	2	3	9	N	3		23
02	1848 N	850	-0-	-998	-0-	850	2			N	-0-		23
03	2046 N	785	-0-	-1261	-0-	785	2			N	-0-		23
BRECK OPERATING CORP. 089974													
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052													
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	40	1	638	2	N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	N	-0-		-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	N	-0-		-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	N	-0-		-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	N	-0-		-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	40	1	693	2	N	-0-		-0-
BRICO OIL, INC. 091040													
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122													
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164													
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		-0-
12	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-		-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-		-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-		-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162													
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-		-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS									
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040									
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
0									
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2	N	-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095									
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-
11	600 N	396	-0-	-204	-0-	396	2	N	-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	301	2	N	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142									
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	24
11	690 N	465	-0-	-225	-0-	465	2	N	24
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2	N	24
01	589 N	354	-0-	-235	-0-	354	2	N	24
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	24
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	24
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087									
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-
BRIDWELL OIL CO. 092480 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280									
MUELLER, KATEY WELL #: 1									
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	69
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	69
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	69
01	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2	N	69
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	69
03	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2	N	69
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675 RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831									
RUSH, R.L. WELL #: 1AB									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: STEPHENS								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675																			
DAVIS, R. WELL #: 2											RRCID -> 170685	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 4546	PERF. 3950	- 3954				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64	
BURTON SERVICES, INC. 112251																			
HAVINS WELL #: 1											RRCID -> 068806	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2108	- 2113				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRADFORD WELL #: 1											RRCID -> 098711	COMPL. DATE 10/01/1977	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 3949	- 3965				
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2				N	-0-					-0-	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	2				N	-0-					-0-	
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-	
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-	
NOLEN WELL #: 1											RRCID -> 167046	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3560	- 3888				
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2				N	-0-					20	
11	1140 N	894	-0-	-246	-0-	-0-	894	2				N	-0-					20	
12	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	-0-	1060	2				N	-0-					20	
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2				N	-0-					20	
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2				N	-0-					20	
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2				N	-0-					20	
CC OIL & GAS 140617																			
MORRIS WELL #: 1											RRCID -> 048747	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 2040	- 2060				
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-					-0-	
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	149	3				N	-0-					-0-	
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	-0-	107	3				N	-0-					-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-					-0-	
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	-0-	118	3				N	-0-					-0-	
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3				N	-0-					-0-	
MORRIS "A" WELL #: 1											RRCID -> 133238	COMPL. DATE 01/10/1990	TOTAL DEPTH 1990	PERF. 1833	- 1848				
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-					-0-	
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	3				N	-0-					-0-	
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	-0-	107	3				N	-0-					-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-					-0-	
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	-0-	117	3				N	-0-					-0-	
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
CHAMBERLAIN, JACK 142630														
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725														
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
KELLY, R. J. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 018346 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 4011 - 4034														
10	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3				N	-0-	45
11	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	3				N	-0-	45
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-	45
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3				N	-0-	45
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3				N	-0-	45
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3				N	-0-	45
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3				N	-0-	-0-
11	870	N	427	-0-	-443	-0-	427	3				N	-0-	-0-
12	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3				N	-0-	-0-
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3				N	-0-	-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3				N	-0-	-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3				N	-0-	-0-
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3				N	-0-	-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3				N	-0-	-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3				N	-0-	-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3				N	-0-	-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3				N	-0-	-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3				N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 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
10	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3			Y	-0-			166
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			166
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	63	3	14	9	Y	13			179
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-	169	1	10
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	Y	3			13
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			13
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A														
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
12	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	185	-0-	-311	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-			-0-
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0														
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1015	3	66	9	N	60			137
11	1050 N	943	-0-	-107	-0-	888	3	55	9	N	50			187
12	1178 N	865	-0-	-313	-0-	786	3	79	9	N	72	166	1	93
01	1085 N	704	-0-	-381	-0-	643	3	61	9	N	55			148
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	955	3	59	9	N	54			202
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1003	3	64	9	N	58	166	1	94
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A														
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-			-0-
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			-0-
01	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-			-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A														
10	1767 N	1292	-0-	-475	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1201	-0-	-419	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	1193	-0-	-233	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			17
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-			17
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-			17
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-			17
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	257	3			N	-0-			17
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			17
KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204														
10	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	3			Y	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-			-0-
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-			-0-
03	806 N	548	-0-	-258	-0-	548	3			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462										COMPL. DATE 12/08/1981			
										TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994			
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
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	3		N	-0-			-0-
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	3		N	-0-			-0-
01	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-			-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776	3		N	-0-			-0-
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3		N	-0-			-0-
GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307										COMPL. DATE 05/08/1984			
										TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2014 - P&A 05/29/14													
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853										COMPL. DATE 07/28/1986			
										TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758										COMPL. DATE 04/25/1989			
										TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365										COMPL. DATE 06/27/1989			
										TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			58
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			58
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			58
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			58
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3		N	-0-			58
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3		N	-0-			58
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124										COMPL. DATE 05/01/1999			
										TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635			
10	620 N	493	-0-	-127	-0-	493	3		N	-0-			-0-
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3		N	-0-			-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS										
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																				
MOON RANCH "D" WELL #: 1										RRCID -> 177300		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3677 - 3687				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LINK "O"					WELL #: 2		RRCID -> 183298		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2780 - 2802							
10	651 N	214	-0-	-437	-0-	-0-	214	3					N	-0-						-0-
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	-0-	613	3					N	-0-						-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	-0-	673	3					N	-0-						-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	3					N	-0-						-0-
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	-0-	526	3					N	-0-						-0-
03	682 N	463	-0-	-219	-0-	-0-	463	3					N	-0-						-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "B"					WELL #: 1		RRCID -> 193314		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2639 - 2667							
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P&A 05/21/14																				

CORBETT RANCH					WELL #: 1		RRCID -> 193559		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 3125 - 3135							
10	651 N	446	-0-	-205	-0-	-0-	387	3	59	9	Y	54	48	1						20
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	-0-	311	3	77	9	Y	70	71	1						19
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	-0-	334	3	74	9	Y	67	72	1						14
01	434 N	291	-0-	-143	-0-	-0-	227	3	64	9	Y	58	60	1						12
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3	48	9	Y	44	36	1						20
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	56	9	Y	51	60	1						11

LINK NE-56					WELL #: 2		RRCID -> 202405		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 3009		PERF. 2642 - 2692							
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3					N	-0-						-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	-0-	82	3					N	-0-						-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	3					N	-0-						-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3					N	-0-						-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	-0-	35	3					N	-0-						-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	10	3					N	-0-						-0-

LINK NW-57					WELL #: 2		RRCID -> 202406		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2657 - 2739							
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	3					N	-0-						-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3					N	-0-						-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3					N	-0-						-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3					N	-0-						-0-
02	644 N	221	-0-	-423	-0-	-0-	221	3					N	-0-						-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	257	3					N	-0-						-0-

LINK SE-53					WELL #: 3		RRCID -> 202407		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2771 - 2801							
10	496 N	373	-0-	-123	-0-	-0-	373	3					N	-0-						58
11	480 N	357	-0-	-123	-0-	-0-	357	3					N	-0-						58
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3					N	-0-						58
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3					N	-0-						58
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	-0-	316	3					N	-0-						58
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-	346	3					N	-0-						58

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																			
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005													TOTAL	DEPTH	2980	PERF.	2523	-	2579
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					
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-					
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-					
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-					
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-					
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-					
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-					
LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005													TOTAL	DEPTH	2985	PERF.	2576	-	2610
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-					
11	300 N	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-			-0-					
12	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	3			N	-0-			-0-					
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-			-0-					
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-			-0-					
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-					
LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005													TOTAL	DEPTH	2990	PERF.	2658	-	2676
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-					
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-					
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-					
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-					
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-					
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-					
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005													TOTAL	DEPTH	2989	PERF.	2688	-	2722
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-					
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-			-0-					
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-					
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-			-0-					
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-					
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-					
LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	3325	PERF.	3198	-	3208
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			61					
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			61					
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			61					
01	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2217	3	113	9	N	103			164					
02	3518	3518	-0-	-0-	-0-	3360	3	158	9	N	144	171	1	137					
*03	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	2579	3	61	9	N	55			192					
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006													TOTAL	DEPTH	4310	PERF.	2762	-	2776
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-					
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-					
12	620 N	470	-0-	-150	-0-	470	3			N	-0-			-0-					
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-					
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	491	3			N	-0-			-0-					
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-					
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008													TOTAL	DEPTH	3322	PERF.	2615	-	2689
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			44					
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			44					
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			44					
01	1085 N	635	-0-	-450	-0-	635	3			N	-0-			44					
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			44					
03	1209 N	850	-0-	-359	-0-	850	3			N	-0-			44					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263 #	1874	-0-	-389	-0-	1874	3			N	-0-		-0-
11	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-		-0-
12	3053 R	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-		-0-
01	2511 #	2330	-0-	-181	-0-	2330	3			N	-0-		-0-
02	2296 #	2183	-0-	-113	-0-	2183	3			N	-0-		-0-
03	3038 #	2134	-0-	-904	-0-	2134	3			N	-0-		-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735													
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-		-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-		-0-
12	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			N	-0-		-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-		-0-
02	1148 N	1021	-0-	-127	-0-	1021	3			N	-0-		-0-
03	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-		-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300													
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-		-0-
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-		-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-		-0-
01	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-		-0-
02	784 N	681	-0-	-103	-0-	681	3			N	-0-		-0-
03	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-		-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273													
10	2046 #	1785	-0-	-261	-0-	1785	3			N	-0-		-0-
11	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-		-0-
12	2108 #	2007	-0-	-101	-0-	2007	3			N	-0-		-0-
01	2108 #	1734	-0-	-374	-0-	1734	3			N	-0-		-0-
02	1904 #	1516	-0-	-388	-0-	1516	3			N	-0-		-0-
03	2015 #	1753	-0-	-262	-0-	1753	3			N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966													
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-		-0-
11	780 N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-		-0-
12	868 N	625	-0-	-243	-0-	625	3			N	-0-		-0-
01	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-		-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-		-0-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-		-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945													
11	0 W	1789	-0-	1789	1789	1752	3	37	9	N	34		34
12	0 W	1056	-0-	1056	2845	1041	3	15	9	N	14		48
01	0 W	970	-0-	970	3815	955	3	15	9	N	14		62
02	0 W	691	-0-	691	4506	684	3	7	9	N	6		68
*03	5250	873	-0-	-4377	129	853	3	20	9	N	18		86

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460													
12	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	15	3	3			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-		-0-
03	4732	1406	-0-	-3326	-0-	1406	3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: STEPHENS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																		
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-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																		
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2				N	-0-						-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2				N	-0-						-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-						-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2				N	-0-						-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-						-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT						-0-
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001																		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076																		
10	930 N	716	-0-	-214	-0-	716	2				N	-0-						-0-
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	599	2				N	-0-						-0-
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2				N	-0-						-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				N	-0-						-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2				N	-0-						-0-
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						N	NO RPT						-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094																		
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-						187
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2				N	-0-						187
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2				N	-0-						187
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-						187
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363	2				N	-0-						187
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT						187
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: STEPHENS									
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																					
HAGAMAN RANCH												WELL #:	1	RRCID ->	075005	COMPL. DATE	11/29/1977	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HAGAMAN-JENNINGS												WELL #:	1	RRCID ->	102980	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3050 - 3064
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200 DANIELS												WELL #:	1	RRCID ->	087964	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	N/A
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3				N	-0-					119			
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3				N	-0-					119			
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3				N	-0-					119			
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-					119			
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-					119			
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-					119			
WALKER												WELL #:	1	RRCID ->	093735	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3218 - 3258
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				Y	-0-					14			
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-					14			
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	71	3	1	9		Y	1					15			
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	30	3	1	9		Y	1					16			
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	3				Y	-0-					16			
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					16			
WALKER												WELL #:	2	RRCID ->	101291	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3126 - 3146
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				Y	-0-					14			
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-					14			
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	71	3	1	9		Y	1					15			
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	30	3	1	9		Y	1					16			
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	3				Y	-0-					16			
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3				Y	-0-					16			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200														
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950														
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-			-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460														
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550														
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260														
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
ENGLISH OIL CO. 252750														
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250														
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH, TIM D. 261260														
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
10	T. A.	39	-0-	39	470	39	2			Y	-0-			-0-
11	496	26	-0-	-470	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLOURNOY, RUSSELL B. 274065														
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
FLOURNOY, RUSSELL B. //CONT.// 274065														
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
FOAG, INC. 274964														
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714														
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-			54
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-			54
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-			54
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-			54
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			54
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			54
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200														
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	167	-0-	167	167	164	2	3	9	Y	3			3
02	14B DENY	167	-0-	167	334	167	2			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	334					Y	NO RPT			3
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G E OPERATING, INC. 292166														
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
GERRY-MAC OIL, INC. 302025												
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-	132
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	132
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-	132
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	132
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-	132
03	682 N	290	-0-	-392	-0-	290	3			N	-0-	132
H. D. INVESTMENTS 340219												
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	-0-
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	-0-
HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849												
MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-	98
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	98
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	98
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	98
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	98
03	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-	98

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
IMPERIAL HOLDING LTD. 423400														
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940														
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ITX CORPORATION 427179														
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
*03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078														
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
11	960 N	806	-0-	-154	-0-	806	2			N	-0-			-0-
12	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-			-0-
01	992 N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-			-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-			-0-
03	868 N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677													
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198													
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
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			30
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			30
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			30
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			30
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	2		N	-0-			30
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			30
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493													
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	450 #	86	-0-	-364	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	465 #	40	-0-	-425	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	310 #	45	-0-	-265	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A													
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776													
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
11	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
01	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
*03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		Y	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071													
10	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142													
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938													
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
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3		N	-0-			114
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			114
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			114
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			114
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			114
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			114
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758													
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1722	-0-	-48	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1474	-0-	-122	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
03	1767 N	1587	-0-	-180	-0-	1587	3		Y	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A													
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			40
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			40
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-			40
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			40
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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													
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	159	3	15	9	N	14		62
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	166	3	23	9	N	21		83
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	167	3	47	9	N	43		126
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	166	3	25	9	N	23		149
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	129	3	15	9	N	14		163
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	139	3	22	9	N	20		183
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706													
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			26
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			26
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			26
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			26
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	233	2		N	-0-			26
03	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2		N	-0-			26

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262														
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058														
M	0	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
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2		84
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1		85
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2		87
01		620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-		87
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		87
*03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	507	2	17	9	N	15		102
LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799														
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		-0-
12		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-		-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-
*03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755														
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		-0-
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-		-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-		-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		-0-
*03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		-0-
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743														
10		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-		-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		-0-
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-		-0-
01		496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-		-0-
02		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-		-0-
03		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-		-0-
LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756														
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-		-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236														
10		465 N	375	-0-	-90	-0-	274	2	101	9	N	92		142
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	265	2	95	9	N	86	174 1	54
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	286	2	136	9	N	124		178
01		372 N	329	-0-	-43	-0-	293	2	36	9	N	33	167 1	44
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	373	2	81	9	N	74		118
*03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	408	2	95	9	N	86		204
LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228														
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		-0-
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-		-0-
01		186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-		-0-
02		168 N	29	-0-	-139	-0-	29	2			N	-0-		-0-
03		155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: STEPHENS							
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262																		
MORALES "55" WELL #: 2											RRCID -> 260864	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH 2503	PERF. 2210 - 2216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	434 N	335	-0-		-99	-0-		335	2			N	-0-					-0-
11	360 N	325	-0-		-35	-0-		325	2			N	-0-					-0-
12	372 N	350	-0-		-22	-0-		350	2			N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-		-0-	-0-		358	2			N	-0-					-0-
02	308 N	305	-0-		-3	-0-		305	2			N	-0-					-0-
03	341 N	334	-0-		-7	-0-		334	2			N	-0-					-0-
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880																		
YATES WELL #: 5											RRCID -> 111750	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 2746 - 2766				
10	162 N	162	-0-		-0-	-0-		162	2			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-		-0-	-0-		168	2			N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-		-0-	-0-		147	2			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-		-0-	-0-		174	2			N	-0-					-0-
02	168 N	131	-0-		-37	-0-		131	2			N	-0-					-0-
03	155 N	114	-0-		-41	-0-		114	2			N	-0-					-0-
YATES WELL #: 6											RRCID -> 111751	COMPL. DATE 06/20/1984	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3908 - 3918				
10	214 N	214	-0-		-0-	-0-		40	1	174	2	N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-		-0-	-0-		40	1	265	2	N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-		-0-	-0-		40	1	231	2	N	-0-					-0-
01	292 N	292	-0-		-0-	-0-		40	1	252	2	N	-0-					-0-
02	336 N	258	-0-		-78	-0-		40	1	218	2	N	-0-					-0-
03	279 N	262	-0-		-17	-0-		40	1	222	2	N	-0-					-0-
YATES WELL #: 4											RRCID -> 111761	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 4039 - 4154				
10	111 N	111	-0-		-0-	-0-		111	2			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-		-0-	-0-		105	2			N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-		-0-	-0-		92	2			N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-		-11	-0-		113	2			N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-		-9	-0-		103	2			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-		-0-	-0-		102	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				
10	31 N	25	-0-		-6	-0-		25	2			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-		-6	-0-		24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-		-9	-0-		22	2			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-		-4	-0-		27	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-		-0-	-0-		36	2			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-		-5	-0-		26	2			N	-0-					-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2											RRCID -> 051897	COMPL. DATE 12/21/1971	TOTAL DEPTH 1830	PERF. N/A				
10	31 N	24	-0-		-7	-0-		24	2			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-		-6	-0-		24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-		-9	-0-		22	2			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-		-4	-0-		27	2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-		-0-	-0-		37	2			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-		-5	-0-		26	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 #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988														
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457														
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078														
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			12
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			12
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			12
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			12
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-			12
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																		
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154																		
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-		-30		-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331																		
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322																		
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329																		
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326																		
10	31 N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					5
11	30 N	-0-	-0-		-30		-0-					N	-0-					5
12	31 N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 201366 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 330 - 332																		
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					5
MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326																		
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154													
MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322													
M	ALLOW	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319													
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PARKS, RHONE INC. 641520													
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520													
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924													
M	0	ALLOW 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
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038													
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	86	2	6	9	N	5	118
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	124	2	7	9	N	6	124
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	78	2	6	9	N	5	129
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5	134
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	99	2	6	9	N	5	139
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	103	2	17	9	N	15	154
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244													
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940													
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576													
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-	-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-	-0-
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			Y	-0-	-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-	-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-	-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-	-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040													
10	4577		4577	-0-	-0-	-0-	4571	2	6	9	N	5	41
11	4520		4520	-0-	-0-	-0-	4514	2	6	9	N	5	46
12	4803		4803	-0-	-0-	-0-	4800	2	3	9	N	3	49
01	4857		4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3	9	N	3	52
02	4435		4435	-0-	-0-	-0-	4433	2	2	9	N	2	54
*03	4898		4898	-0-	-0-	-0-	4892	2	6	9	N	5	59
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966													
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
*03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
02	924 N	894	-0-	-30	-0-	894	2			N	-0-			-0-
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	-0-			-0-
02	784 N	634	-0-	-150	-0-	634	2			N	-0-			-0-
03	930 N	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-			-0-
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2408	2	12	9	Y	11			109
11	2250 N	1882	-0-	-368	-0-	1834	2	48	9	Y	44			153
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2309	2	51	9	Y	46	162	1	37
01	2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2092	2	62	9	Y	56			93
02	1764 N	1711	-0-	-53	-0-	1683	2	28	9	Y	25			118
*03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2346	2	58	9	Y	53	161	1	10
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
10	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
PETEX //CONT.// 659782															
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	3938	PERF. 3880 - 3883		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-				-0-
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-				-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-				-0-
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-				-0-
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985										TOTAL	DEPTH	3949	PERF. 3937 - 3942		
10	2573 #	1152	-0-	-1421	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
11	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-				-0-
12	2573 #	2561	-0-	-12	-0-	2561	2			N	-0-				-0-
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-				-0-
02	2492 N	1616	-0-	-876	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
03	2573 N	2016	-0-	-557	-0-	2016	2			N	-0-				-0-
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985										TOTAL	DEPTH	3972	PERF. 3628 - 3636		
10	868 N	42	-0-	-826	-0-	42	2			N	-0-				-0-
11	DELQ PR	49	-0-	49	-0- 49	49	2			N	-0-				-0-
12	101 N	52	-0-	-49	-0-	52	2			N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985										TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3179 - 3187		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986										TOTAL	DEPTH	4256	PERF. 4007 - 4061		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985										TOTAL	DEPTH	4184	PERF. 3740 - 3949		
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
03	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-				-0-
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	4211	PERF. 3741 - 3885		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2		-0-
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	2		-0-
12	806 N	565	-0-	-241	-0-	565	2		-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		-0-
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936									
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-
12	1333 N	963	-0-	-370	-0-	963	2	N	-0-
01	1364 N	1016	-0-	-348	-0-	1016	2	N	-0-
02	1120 N	947	-0-	-173	-0-	947	2	N	-0-
*03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006									
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	Y	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	Y	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2	Y	-0-
02	168 N	87	-0-	-81	-0-	87	2	Y	-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2	Y	-0-
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988									
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	Y	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852									
10	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2	Y	-0-
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	2	Y	-0-
12	868 N	718	-0-	-150	-0-	718	2	Y	-0-
01	1085 N	724	-0-	-361	-0-	724	2	Y	-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	Y	-0-
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	Y	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782																					
ALLAR COMPANY WELL #: 2												RRCID ->	163968	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	2550 - 2580		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MCCLENNY UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	186422	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3543 - 3544
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-			1727	2		N	-0-					-0-			
11		1650 N	1411	-0-	-239	-0-			1411	2		N	-0-					-0-			
12		1736 N	1563	-0-	-173	-0-			1563	2		N	-0-					-0-			
01		1736 N	1409	-0-	-327	-0-			1409	2		N	-0-					-0-			
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-			1351	2		N	-0-					-0-			
*03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-			1573	2		N	-0-					-0-			
FAMBRO, A. P.												WELL #:	1	RRCID ->	198399	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	4024 - 4047
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-			487	2		N	-0-	41	1		1	5	45		
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-			486	2		N	-0-					45			
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-			514	2		N	-0-					45			
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-			534	2		N	-0-					45			
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-			591	2		N	-0-					45			
*03		454 N	454	-0-	-0-	-0-			453	2	1	9	N	1				46			
ROGERS "2035"												WELL #:	1	RRCID ->	200800	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4102 - 4124
10		1209 N	1207	-0-	-2	-0-			1207	2		N	-0-					125			
11		1170 N	1161	-0-	-9	-0-			1161	2		N	-0-					125			
12		1209 N	1067	-0-	-142	-0-			1067	2		N	-0-					125			
01		1209 N	1187	-0-	-22	-0-			1169	2	18	9	N	16	141	1		-0-			
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-			1103	2		N	-0-					-0-			
*03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			1174	2		N	-0-					-0-			
CURRY "2023"												WELL #:	1	RRCID ->	201917	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3886 - 3894
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-			745	2		N	-0-					55			
11		750 N	726	-0-	-24	-0-			726	2		N	-0-					55			
12		744 N	719	-0-	-25	-0-			719	2		N	-0-					55			
01		744 N	710	-0-	-34	-0-			710	2		N	-0-					55			
02		672 N	579	-0-	-93	-0-			579	2		N	-0-					55			
03		713 N	691	-0-	-22	-0-			691	2		N	-0-					55			
SEKULA												WELL #:	1	RRCID ->	203447	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4002
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
REYNOLDS												WELL #:	1	RRCID ->	203474	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4040 - 4045
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-			969	2		N	-0-					20			
11		900 N	849	-0-	-51	-0-			849	2		N	-0-					20			
12		930 N	866	-0-	-64	-0-			866	2		N	-0-					20			
01		930 N	833	-0-	-97	-0-			833	2		N	-0-					20			
02		784 N	697	-0-	-87	-0-			697	2		N	-0-					20			
*03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			1008	2		N	-0-					20			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2		N	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-
12	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2		N	-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	499	2		N	-0-
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000										
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	22
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2		N	22
12	434 N	271	-0-	-163	-0-	271	2		N	22
01	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2		N	22
02	336 N	246	-0-	-90	-0-	246	2		N	22
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	335	2	91 9	N	105
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992										
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933										
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936										
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	2		N	-0-
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2		N	-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2		N	-0-
02	784 N	727	-0-	-57	-0-	727	2		N	-0-
03	868 N	553	-0-	-315	-0-	553	2		N	-0-
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094										
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	53
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2		N	53
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	53
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	53
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	53
03	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2		N	53

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7750	5714	-0-	-2036	239648	5714 2				N	-0-			39
11	7500	7152	-0-	-348	239300	7152 2				N	-0-			39
12	7750	6370	-0-	-1380	237920	6370 2				N	-0-			39
01	7750	5875	-0-	-1875	236045	5875 2				N	-0-			39
02	7000	6978	-0-	-22	236023	6978 2				N	-0-			39
*03	7750	7412	-0-	-338	235685	7412 2				N	-0-			39
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104														
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2				N	-0-			34
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 2				N	-0-			34
12	403 N	274	-0-	-129	-0-	274 2				N	-0-	9 1		25
01	403 N	256	-0-	-147	-0-	256 2				N	-0-			25
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	186 2				N	-0-			25
03	279 N	42	-0-	-237	-0-	42 2				N	-0-			25
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932														
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2				N	-0-			43
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2				N	-0-			43
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2				N	-0-			43
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2				N	-0-	26 1		17
02	168 N	20	-0-	-148	-0-	20 2				N	-0-			17
03	186 N	20	-0-	-166	-0-	20 2				N	-0-			17
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086														
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2				N	-0-			107
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 2				N	-0-			107
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2				N	-0-	16 1		91
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	514 2				N	-0-			91
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2				N	-0-			91
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2				N	-0-			91
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886														
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2				N	-0-			62
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2				N	-0-			62
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2				N	-0-	29 1		33
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2				N	-0-			33
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2				N	-0-			33
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2				N	-0-			33

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982														
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
10	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-			72
11	330 N	48	-0-	-282	-0-	48	2			N	-0-			72
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			72
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	57 1		15
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-			15
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			15
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			29
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094														
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1			114
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2			116
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1			117
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			117
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			117
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			117
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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502														
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808														
10	2015	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
11	2359	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
12	3004	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
01	3159	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
02	2945	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
*03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706														
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124														
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-			59
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			59
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			59
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-			59
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			59
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			59

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	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
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-			1
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			1
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			1
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			1
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			1
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-			1

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019														
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-			46
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			46
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			46
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			46
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	443	2			N	-0-			46
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-			46

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650														
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1916	2	140	9	N	127	181	1	31
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1374	2	106	9	N	96			127
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1898	2	157	9	N	143	183	1	87
01	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	1888	2	147	9	N	134	172	1	49
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1755	2	140	9	N	127			176
*03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2002	2	193	9	N	175	212	1	139

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754														
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750														
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4046 - 4064														
*11	0	1369	-0-	1369	1369	1326	2	43	9	N	39			39
*12	0	123	-0-	123	1492	112	2	11	9	N	10			49
*01	0	845	-0-	845	2337	779	2	66	9	N	60			109
*02	0	994	-0-	994	3331	928	2	66	9	N	60			169
03	0 W	809	-0-	809	4140	761	2	48	9	N	44			213

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: STEPHENS		
RAY HERRING ESTATE 695237															
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			8
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			8
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			8
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			8
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			8
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			8
SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633															
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033															
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974															
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168															
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237													
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-		-0-
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-		-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-		-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-		-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-		-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		-0-
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952													
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-		10
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-		10
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-		10
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-		10
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-		10
*03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-		10
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3677 - 3685													
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-		-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-		-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 3999													
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			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													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
RIDGE OIL COMPANY 711100 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500														
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542														
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-			-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091														
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	690	3	15	9	Y	14			109
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	3			Y	-0-			109
12	744 N	595	-0-	-149	-0-	595	3			Y	-0-			109
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	775	3	29	9	Y	26			135
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	681	3	19	9	Y	17			152
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	720	3	22	9	Y	20			172

SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
*02	1176 N	1127	-0-	-49	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194														
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SBS OIL COMPANY 749870														
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
10	3626	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-			-0-
11	4327	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-			-0-
12	5669	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-			-0-
01	4291	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-			-0-
02	3571	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-			-0-
*03	4970	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-			-0-
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030														
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			36
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			36
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			36
01	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-			36
02	1120 N	1026	-0-	-94	-0-	1026	3			N	-0-			36
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			36
SKY RESOURCES, INC. 786408														
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114														
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408													
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382													
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
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	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													
10	2879	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3		N	-0-			-0-
11	3087	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3		N	-0-			-0-
12	3087	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3		N	-0-			-0-
01	2501	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
*02	2240	2213	-0-	-27	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
*03	2480	NO RPT	-0-	-2480	-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													
10	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1201	-0-	-349	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
*02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
SQUYRES OIL CO., INC. 810818													
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131													
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A													
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A													
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-			-0-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738														
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255														
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1595	-0-	-451	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1464	-0-	-427	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1130	-0-	-830	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300														
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1			27
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2			29
12	868 N	687	-0-	-181	-0-	683	2	4	9	N	4			33
01	806 N	638	-0-	-168	-0-	627	2	11	9	N	10			43
02	840 N	486	-0-	-354	-0-	484	2	2	9	N	2			45
03	682 N	633	-0-	-49	-0-	630	2	3	9	N	3			48
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459														
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
US. FUELS, INC. 879264														
MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570												
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A												
M	ALLOW 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988												
10	2015 N	1486	-0-	-529	-0-	1486	2			N	-0-	-0-
11	1950 N	1561	-0-	-389	-0-	1561	2			N	-0-	-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-	-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-	-0-
*02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-	-0-
03	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-	-0-
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548												
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	14
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	14
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	14
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	14
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	14
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	14
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082												
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	63
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	63
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	63
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	63
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	63
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	63
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3806 - 3814												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																		
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221																		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	N	3		1	1			2
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	232	2	4	9	N	4		3	1			3
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3		3	1			3
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	N	3		1	1			5
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3		5	1			3
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088																		
10	2418	4619	-0-	2201	34765	4558	2	61	9	N	55	173	1					71
11	2340	4032	-0-	1692	36457	3941	2	91	9	N	83							154
12	2418	3721	-0-	1303	37760	3643	2	78	9	N	71	175	1					50
01	2418	3380	-0-	962	38722	3305	2	75	9	N	68							118
02	7000	2851	-0-	-4149	34573	2785	2	66	9	N	60							178
*03	7750	630	-0-	-7120	27453	599	2	31	9	N	28							206
STEWARDSO (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																		
STEWARDSO, S. C. ESTATE 819619																		
STEWARDSO, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585																		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STEWARDSO, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573																		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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																		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-					-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOKES (CROSSCUT)														
SMITH, DONNIE D.														
BROWN, SALLIE														
WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048														
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
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOKES (PALO PINTO)														
SMITH, DONNIE D.														
BROWN, SALLIE														
WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, SALLIE														
WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014														
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRALEY (JENNINGS SAND)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
NOBLES IDA MAE														
WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
STRALEY 1-349														
WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406														
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
STRALEY-SCHKADE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214														
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)			//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.//		140622									
STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3253	- 3263	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-			-0-
STRANGER (ATOKA -S-)					86486 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.					648640									
EUBANK, T.H.			WELL #:		1	RRCID -> 119723		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3936	- 3944	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EUBANK, T.H.			WELL #:		2	RRCID -> 120859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3920	- 3930	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2			N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-		38 2			N	-0-			-0-
12	93 N	26	-0-	-67	-0-		26 2			N	-0-			-0-
01	15 N	12	-0-	-3	-0-		12 2			N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-		7 2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)					86573 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TARPOH OIL & GAS CO.					836178									
STUART RANCH			WELL #:		7201R	RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3901	- 3905	
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836 2			N	-0-			-0-
11	870 N	726	-0-	-144	-0-		726 2			N	-0-			-0-
12	651 N	630	-0-	-21	-0-		630 2			N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640 3			N	-0-			-0-
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729 3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRAWN (MARBLE FALLS)					86573 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
SHAIDA, JOHN H.					768650									
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS			WELL #:		1	RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3113	- 3119	
10	620 #	407	-0-	-213	-0-		51 1	356 2		N	-0-			-0-
11	570 #	446	-0-	-124	-0-		52 1	394 2		N	-0-			-0-
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-		54 1	569 2		N	-0-			-0-
01	589 #	383	-0-	-206	-0-		33 1	350 2		N	-0-			-0-
02	532 #	506	-0-	-26	-0-		46 1	460 2		N	-0-			-0-
03	620 #	522	-0-	-98	-0-		46 1	476 2		N	-0-			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555									
COURT, THOMAS			WELL #:		11X	RRCID -> 147921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3199	- 3528	
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-		43 1	243 3		N	-0-			-0-
11	326 R	326	-0-	-0-	-0-		44 1	282 3		N	-0-			-0-
12	308 R	308	-0-	-0-	-0-		43 1	265 3		N	-0-			-0-
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-		47 1	329 3		N	-0-			-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-		38 1	216 3		N	-0-			-0-
*03	349 R	349	-0-	-0-	-0-		46 1	303 3		N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
COURT, THOMAS													
WELL #: 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
RRCID -> 276266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4046 - 4064													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
03	0		913 -0-	913	913		79	1	834	3	N	-0-	-0-
COURT, THOMAS													
WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015													
03	0 W	4007	-0-	4007	4007		265	1	3742	3	N	-0-	-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION													
BIRD, HENRY													
WELL #: 835707 RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TREY RESOURCES INC.													
STUART, J. N. -A-													
WELL #: 868529 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-	-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)													
SHAIDA, JOHN H.													
ALLEN, C. E.													
WELL #: 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003													
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	102	1	711	2	N	-0-	-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	91	1	684	2	N	-0-	-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	97	1	1014	2	N	-0-	-0-
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	63	1	663	2	N	-0-	-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	86	1	869	2	N	-0-	-0-
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	N	-0-	-0-
STEPHENS, W. L.													
WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026													
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	39	1	276	2	N	-0-	-0-
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	37	1	282	2	N	-0-	-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	2	N	-0-	-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	N	-0-	-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	N	-0-	-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	2	N	-0-	-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													
COURT, THOS., FEE													
WELL #: 817555 RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015													
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	83	1	764	3	N	-0-	-0-
11	900	N	775	-0-	-125	-0-	75	1	700	3	N	-0-	-0-
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	76	1	702	3	N	-0-	-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	75	1	688	3	N	-0-	-0-
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	66	1	570	3	N	-0-	-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	74	1	675	3	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980												
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	264	1	3454	3	N	-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	223	1	3045	3	N	-0-
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	225	1	3054	3	N	-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	211	1	2888	3	N	-0-
02	2716	X	2471	-0-	-245	-0-	176	1	2295	3	N	-0-
03	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	205	1	2780	3	N	-0-
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019												
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	194	1	2402	3	N	-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	166	1	2119	3	N	-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	163	1	2060	3	N	-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	153	1	1938	3	N	-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	135	1	1628	3	N	-0-
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	150	1	1884	3	N	-0-
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056												
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	46	1	283	3	N	-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	43	1	269	3	N	-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	3	N	-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	43	1	265	3	N	-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	37	1	202	3	N	-0-
03	310	N	163	-0-	-147	-0-	35	1	128	3	N	-0-
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097												
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	N	-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	34	1	120	3	N	-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	33	1	114	3	N	-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	34	1	114	3	N	-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	30	1	93	3	N	-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	34	1	111	3	N	-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707 STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) TANDEM ENERGY CORPORATION BIRD, HENRY														CNTY: PALO PINTO			
//CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 835707																	
WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	104	1	518	2	N	1					8	
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	73	1	541	2	N	1					9	
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	72	1	553	2	N	1	6	1			4	
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	604	2	N	1					5	
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	77	1	454	2	N	1					6	
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	65	1	479	2	N	1					7	
						1	9										
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) TANDEM ENERGY CORPORATION BALL														CNTY: PALO PINTO			
86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
835707																	
WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978																	
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-	
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-	
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-	
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-	
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-	
BALL "ASHWORTH"														WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990			
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	363	1	1812	2	N	-0-					-0-	
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	235	1	1729	2	N	-0-					-0-	
12	2201 N	2044	-0-	-157	-0-	237	1	1807	2	N	-0-					-0-	
01	2170 N	2030	-0-	-140	-0-	220	1	1810	2	N	-0-					-0-	
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	266	1	1583	2	N	-0-					-0-	
*03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	245	1	1802	2	N	-0-					-0-	
BALL														WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BALL														WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-	
BALL														WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988			
*10	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) TANDEM ENERGY CORPORATION BALL "ASHWORTH"				//CONT.// 86574 250 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
				//CONT.// 835707 WELL #:	RRCID -> 165539	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL	DEPTH	2996	PERF.	2956	-	2996	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 23	RRCID -> 241378	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL	DEPTH	3721	PERF.	3272	-	3358	
10	573	N	573	-0-	-0-	96	1	477	2	N	-0-			-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	68	1	502	2	N	-0-			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	67	1	511	2	N	10	10	1	-0-
						11	9							
01	558	N	525	-0-	-33	57	1	468	2	N	-0-			-0-
02	532	N	411	-0-	-121	59	1	352	2	N	-0-			-0-
03	589	N	451	-0-	-138	54	1	397	2	N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 24	RRCID -> 255750	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL	DEPTH	3830	PERF.	3204	-	3223	
10	837	N	837	-0-	-0-	140	1	697	2	N	-0-			3
11	834	N	834	-0-	-0-	100	1	734	2	N	-0-			3
12	899	N	881	-0-	-18	100	1	766	2	N	14	14	1	3
						15	9							
01	837	N	834	-0-	-3	90	1	744	2	N	-0-			3
02	784	N	737	-0-	-47	106	1	631	2	N	-0-			3
03	868	N	784	-0-	-84	94	1	690	2	N	-0-			3

BALL				WELL #: 27	RRCID -> 273851	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	3044	-	3092	
10	2727	X	2727	-0-	-0-	454	1	2273	2	N	-0-			-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	322	1	2368	2	N	-0-			-0-
12	2791	X	2791	-0-	-0-	319	1	2422	2	N	45	45	1	-0-
						50	9							
01	2745	N	2745	-0-	-0-	296	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	366	1	2180	2	N	-0-			-0-
*03	2714	N	2714	-0-	-0-	325	1	2389	2	N	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. TURNER				86575 333 082968 WELL #: 1	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
					RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL	DEPTH	3992	PERF.	3922	-	3950	
10	7	N	7	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON				WELL #: 1	RRCID -> 188098	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	2337	-	2374	
10	229	N	229	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) CHOLLA PETROLEUM, INC. RITCHIE													//CONT.//	86575 333 150683	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
													WELL #:	1	RRCID -> 276082	COMPL. DATE 02/10/2015	TOTAL DEPTH 4272	PERF. 4020 - 4024					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE				
02		0 Z	1517		-0-	1517	1517			1517 2			N	-0-					-0-				
03		0 Z	1289		-0-	1289	2806			1289 2			N	-0-					-0-				
ECHO PRODUCTION, INC. FLUEGGE													240125 WELL #:	3	RRCID -> 037200	COMPL. DATE 06/17/1965	TOTAL DEPTH 3890	PERF. N/A					
10		217 N	79		-0-	-138	-0-			79 2			N	-0-					-0-				
11		113 N	113		-0-	-0-	-0-			113 2			N	-0-					-0-				
12		227 N	227		-0-	-0-	-0-			227 2			N	-0-					-0-				
01		94 N	94		-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-					-0-				
02		183 N	183		-0-	-0-	-0-			183 2			N	-0-					-0-				
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
FLUEGGE													WELL #:	2	RRCID -> 040272	COMPL. DATE 06/04/1965	TOTAL DEPTH 3885	PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
G & F OIL, INC. CROSLAND, B.M.													292000 WELL #:	1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 4305	PERF. N/A					
10		119 N	119		-0-	-0-	-0-			119 2			N	-0-					89				
11		225 N	225		-0-	-0-	-0-			224 2		1 9	N	-0-					90				
12		129 N	129		-0-	-0-	-0-			129 2			N	-0-					90				
01		123 N	123		-0-	-0-	-0-			123 2			N	-0-					90				
*02		95 N	95		-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-					90				
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90				
HOLUB, DAVID M. HOLUB, CYRUS													396580 WELL #:	2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH 3930	PERF. N/A					
10	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PEBA OIL & GAS, INC. HOLUB, HENRY													648640 WELL #:	1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A					
10		186 N	57		-0-	-129	-0-			57 2			N	-0-					-0-				
11		142 N	142		-0-	-0-	-0-			142 2			N	-0-					-0-				
12		265 N	265		-0-	-0-	-0-			265 2			N	-0-					-0-				
01		286 N	286		-0-	-0-	-0-			286 2			N	-0-					-0-				
02		228 N	228		-0-	-0-	-0-			228 2			N	-0-					-0-				
03		279 N	NO RPT		-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-				

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PUREX ENERGY LLC				683054							
POPP				WELL #: 6	RRCID -> 225115	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3902	-	3912	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
STOCKSTILL, NOBLE				WELL #: 7	RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666	-	3671	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003											
SABLE OPERATING COMPANY				742236							
CLARK, GRAHAME				WELL #: 1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 3808	-	3835	
10	6634	X	4633	-0-	-2001	-0-	4614	3	19	9	27
11	6420	X	4845	-0-	-1575	-0-	4773	3	72	9	92
12	6634	X	3987	-0-	-2647	-0-	3945	3	42	9	130
01	6634	X	4062	-0-	-2572	-0-	4009	3	53	9	161
02	DLQ	G-10	4141	-0-	4141	4141	4107	3	34	9	31
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4141					31
JIAINT-HINKSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4109	-	4201	
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			-0-
02	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	62	3			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
CRAWFORD				WELL #: 1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3428	-	3433	
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965							
CONWAY, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			79
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			79
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			79
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			79
02	504	N	218	-0-	-286	-0-	218	2			79
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			79

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965													
CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3080 - 3992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	504 N	218	-0-	-286	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-

SANDERS, WM.		WELL #: 1A		RRCID -> 034786		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH		3893		PERF. N/A			
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			157
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	-0-	489	2			N	-0-			157
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			157
01	558 N	393	-0-	-165	-0-	-0-	393	2			N	-0-			157
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			157
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			157

CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH		4138		PERF. 600 - 4135			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS, WM.		WELL #: 2A		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH		3965		PERF. N/A			
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03	186 N	74	-0-	-112	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

RITCHIE NORDAN		WELL #: 1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH		3937		PERF. 2498 - 2520			
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	300 N	137	-0-	-163	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	186 N	79	-0-	-107	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

SANDERS, W. M.		WELL #: 3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH		4040		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGKINS, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 039503		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH		3916		PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

STRAWN, N. (BEND CONGL.)											CAPACITY					CNTY: PALO PINTO								
TRACER OPERATING, INC.																								
WHARTON, RITCHIE																								
											//CONT.//	86575 333	ASSOCIATED											
											//CONT.//	863965												
											WELL #:	6	RRCID -> 158080				COMPL. DATE 04/11/1996				TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
CONWAY, J. W.											WELL #:	11A	RRCID -> 176864				COMPL. DATE 01/20/2000				TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0			
10	96	N	96		-0-		-0-		-0-		96	2				N	-0-						-0-	
11	120	N	-0-		-0-		-120		-0-							N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
01	93	N	-0-		-0-		-93		-0-							N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
NOWAK-HOLUB											WELL #:	1	RRCID -> 185967				COMPL. DATE 11/05/2001				TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230			
10	551	N	551		-0-		-0-		-0-		551	2				N	-0-						-0-	
11	660	N	595		-0-		-65		-0-		595	2				N	-0-						-0-	
12	643	N	643		-0-		-0-		-0-		643	2				N	-0-						-0-	
01	669	N	669		-0-		-0-		-0-		669	2				N	-0-						-0-	
*02	593	N	593		-0-		-0-		-0-		593	2				N	-0-						-0-	
03	651	N	600		-0-		-51		-0-		600	2				N	-0-						-0-	
NOWAK-HOLUB											WELL #:	2	RRCID -> 186427				COMPL. DATE 10/30/2001				TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220			
10	1567	N	1567		-0-		-0-		-0-		1550	2	17	9		N	15						121	
11	1208	N	1208		-0-		-0-		-0-		1208	2				N	-0-						121	
12	1558	N	1558		-0-		-0-		-0-		1536	2	22	9		N	20						141	
01	2014	N	2014		-0-		-0-		-0-		1971	2	43	9		N	39						180	
02	700	N	429		-0-		-271		-0-		427	2	2	9		N	2						182	
*03	1395	N	1395		-0-		-0-		-0-		1395	2				N	-0-						182	
MADDUX-44-											WELL #:	1	RRCID -> 221479				COMPL. DATE 07/20/2006				TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900			
10	402	N	402		-0-		-0-		-0-		402	2				N	-0-						-0-	
11	420	N	365		-0-		-55		-0-		365	2				N	-0-						-0-	
12	348	N	348		-0-		-0-		-0-		348	2				N	-0-						-0-	
01	403	N	315		-0-		-88		-0-		315	2				N	-0-						-0-	
02	336	N	287		-0-		-49		-0-		287	2				N	-0-						-0-	
03	341	N	269		-0-		-72		-0-		269	2				N	-0-						-0-	
MADDUX -44- A											WELL #:	2	RRCID -> 221594				COMPL. DATE 09/29/2006				TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921			
10	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
11	180	N	-0-		-0-		-180		-0-							N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TRACER OPERATING, INC.				863965														
RITCHIE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602	-	2660			
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5						63	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8						71	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4	9	N	4						75	
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	N	4						79	
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4						83	
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-						83	
STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.				036056														
MITCHELL BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	216371	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4054	-	4063			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14																		
SABLE OPERATING COMPANY				742236														
HOLLAND, MIKE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787	-	3806			
10	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	3			Y	-0-	71	7				8	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-						8	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	290	3	36	9	Y	33						41	
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	Y	1	1	1				41	
02	DLQ G-10	452	-0-	452	452	452	3			Y	-0-						41	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	452					Y	NO RPT						41	
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707														
BIRD, HENRY				WELL #:	1W	RRCID ->	150306	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3428	-	3443			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				//CONT.//	86575 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.//	835707														
BALL				WELL #:	13	RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH		3085 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2				N	-0-						40	
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2				N	-0-						40	
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2				N	-0-						40	
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2				N	-0-						40	
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2				N	-0-						40	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90	
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-						90	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-						90	
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2				N	-0-						90	
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-						90	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						90	
STUART ESTATE "49"				WELL #:	5	RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH		3998 PERF. 3787 -		3791					
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2				N	-0-						-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-						-0-	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-						-0-	
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2				N	-0-						-0-	
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2				N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TARPON OIL & GAS CO.					836178														
ROBINSON, GUY "68"				WELL #:	1D	RRCID -> 246476		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH		4340 PERF. 3750 -		3768					
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2				N	-0-						88	
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2				N	-0-						88	
12	3100 N	3447	-0-	347	347	3447	2				N	-0-						88	
01	2049 N	1702	-0-	-347	-0-	1702	3				N	-0-						88	
*02	2800 N	3041	-0-	241	241	3041	3				N	-0-						88	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	241						N	NO RPT						88	
TRACER OPERATING, INC.					863965														
RIEBE, GEORGE				WELL #:	3A	RRCID -> 183609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3952 PERF. 3368 -		3378			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2014 - P&A 08/20/14																			

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)			//CONT.//			86577 100			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.			//CONT.//			863965															
HEATH, ELIZABETH			WELL #:			1			RRCID -> 207009			COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		734	2				N	-0-					-0-
11		780 N	592	-0-	-188	-0-	-0-	-0-		592	2				N	-0-					-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		277	2				N	-0-					-0-
01		744 N	458	-0-	-286	-0-	-0-	-0-		458	2				N	-0-					-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		279 N	192	-0-	-87	-0-	-0-	-0-		192	2				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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-					-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2				N	-0-					-0-
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2				N	-0-					-0-
*03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	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						
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2				N	-0-					80
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2				N	-0-					80
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		133	2				N	-0-					80
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		182	2				N	-0-					80
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2				N	-0-					80
*03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		127	2				N	-0-					80
ATHENA RESOURCES, INC.						036056															
MILLION			WELL #:			2			RRCID -> 223651			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552			
10	3255 #	2153	-0-	-1102	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	1996	2	N	-0-						22
11	3537 R	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	3361	2	N	-0-						22
12	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	3246	2	N	-0-						22
01	2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		272	1	2327	2	N	-0-						22
02	2296 #	NO RPT	-0-	-2296	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
03	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
101 RANCH			WELL #:			4			RRCID -> 224935			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563						
10	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	2306	2	N	-0-						-0-
11	2476 R	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	2353	2	N	-0-						-0-
12	2790 #	2211	-0-	-579	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	2197	2	N	-0-						-0-
01	2790 #	2215	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	-0-		232	1	1983	2	N	-0-						-0-
02	2520 #	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY				042398										
LANE				WELL #: 104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3987	-	3992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			29
11	330 #	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-			29
12	341 #	152	-0-	-189	-0-	152	3			N	-0-			29
01	248 #	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-			29
02	280 #	140	-0-	-140	-0-	140	3			N	-0-			29
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			29

LANE				WELL #: 105	RRCID -> 162937	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3834	-	3842			
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	140 #	90	-0-	-50	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE				WELL #: 107	RRCID -> 167864	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3938	-	3942			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999										
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 214875	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH	4535	PERF. 4456	-	4520			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
													PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2014 - P&A 10/14/14	

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF. 3462	-	3522			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
CITORI CARTER				WELL #: 7	RRCID -> 276084	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3886	-	3890			
02	0 Z	456	-0-	456	456	456	2			N	-0-			-0-
03	0 Z	1062	-0-	1062	1518	1062	2			N	-0-			-0-

CROWN EQUIPMENT CO.				191534										
HARRIS				WELL #: 2	RRCID -> 165740	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3952	-	3976			
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE STUART ESTATE "50"														//CONT.//				86577 200 194204	ASSOCIATED				49B	CNTY: PALO PINTO								
WELL #:														3D	RRCID -> 160633				COMPL. DATE 07/20/1995				TOTAL DEPTH	4381	PERF. 3604	-	3614					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																
10	1767 #	603	-0-	-0-	-1164	-0-	-0-	603	2		N	-0-				-0-																
11	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-				-0-																
12	1426 #	1295	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	1295	2		N	-0-				-0-																
*01	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-				-0-																
*02	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-				-0-																
03	1798 #	NO RPT	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
DALLAS PRODUCTION, INC. IONI CREEK 60														197690	WELL #:				9	RRCID -> 154006				COMPL. DATE 04/11/1995				TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3852	-	3861
10	279 #	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
11	270 #	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
12	62 #	21	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	8	1	13 3	N	-0-				-0-																
01	25 #	15	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	10 3	N	-0-				-0-																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
IONI CREEK 60														WELL #:	11	RRCID -> 154839				COMPL. DATE 04/29/1995				TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3842	-	3850				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
AGUIRRE														WELL #:	6	RRCID -> 156021				COMPL. DATE 05/03/1995				TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910	-	3988				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
AGUIRRE														WELL #:	9	RRCID -> 159687				COMPL. DATE 06/27/1996				TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3944	-	3988				
10	713 #	516	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	27	1	489 3	N	-0-				-0-																
11	690 #	212	-0-	-0-	-478	-0-	-0-	12	1	200 3	N	-0-				-0-																
12	713 #	150	-0-	-0-	-563	-0-	-0-	7	1	143 3	N	-0-				-0-																
01	713 #	7	-0-	-0-	-706	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-																
02	644 #	10	-0-	-0-	-634	-0-	-0-	1	1	9 3	N	-0-				-0-																
03	527 #	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-				-0-																
AGUIRRE														WELL #:	11	RRCID -> 235430				COMPL. DATE 11/12/2007				TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4148	-	4164				
10	651 #	451	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	23	1	428 3	N	-0-				-0-																
11	600 #	310	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	18	1	292 3	N	-0-				-0-																
12	558 #	341	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	15	1	326 3	N	-0-				-0-																
01	496 #	364	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	16	1	348 3	N	-0-				-0-																
02	448 #	222	-0-	-0-	-226	-0-	-0-	21	1	201 3	N	-0-				-0-																
03	465 #	57	-0-	-0-	-408	-0-	-0-	56	3	1 9	N	1				-0-																

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)														
DALLAS PRODUCTION, INC.														
AGUIRRE														
WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
10	3379 #	2697	-0-	-682	-0-	140	1	2557	3	N	-0-			77
11	3270 #	2426	-0-	-844	-0-	139	1	2273	3	N	13			90
12	3379 #	2353	-0-	-1026	-0-	14	9							
01	3286 #	3102	-0-	-184	-0-	102	1	2244	3	N	6			96
02	2436 #	2088	-0-	-348	-0-	7	9							
03	2697 #	2028	-0-	-669	-0-	90	1	3012	3	N	-0-			96
						197	1	1887	3	N	4			100
						4	9							
						2005	3	23	9	N	21			121
E.C. HINDMAN OIL AND GAS														
CARTER - 40														
WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER "2"-40														
WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP														
ROSS														
WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEBA OIL & GAS, INC.														
RIEBE, JIM H.														
WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006														
10	899 #	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-			-0-
11	870 #	525	-0-	-345	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12	899 #	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	868 #	260	-0-	-608	-0-	260	2			N	-0-			-0-
02	784 #	64	-0-	-720	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY														
WHARTON 2-21														
WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142														
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	2	N	-0-			-0-
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	25	1	219	2	N	-0-			-0-
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	2	N	-0-			-0-
01	310 #	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	2	N	-0-			-0-
02	224 #	165	-0-	-59	-0-	17	1	148	2	N	-0-			-0-
*03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO						
SABLE OPERATING COMPANY					742236													
STEPHEN, PAUL			WELL #:		10	RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH		3637	PERF. 3520 - 3530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PONTREMOLE			WELL #:		2	RRCID -> 154605		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH		4150	PERF. 3946 - 3958					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HINKSON			WELL #:		14	RRCID -> 161177		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3510 - 3515					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	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					
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-	15	7			12	
11	1230 #	234	-0-	-996	-0-	234	3				Y	-0-					12	
12	1271 #	652	-0-	-619	-0-	652	3				Y	-0-					12	
01	1271 #	728	-0-	-543	-0-	728	3				Y	-0-	3	1			9	
02	DLQ G-10	620	-0-	-620	-0-	620	3				Y	-0-					9	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					9	

ANKENBAUER			WELL #:		1	RRCID -> 169206		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH		3980	PERF. 3514 - 3538					
10	1767 #	1011	-0-	-756	-0-	1011	3				Y	-0-					10	
11	1590 #	908	-0-	-682	-0-	906	3	2	9		Y	2					12	
12	1643 #	1204	-0-	-439	-0-	1204	3				Y	-0-					12	
01	1581 #	1229	-0-	-352	-0-	1222	3	7	9		Y	6	5	1			13	
02	DLQ G-10	1206	-0-	-1206	-0-	1206	3				Y	-0-					13	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1206					Y	NO RPT					13	

HINKSON			WELL #:		19	RRCID -> 177559		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH		4050	PERF. 3840 - 3848					
10	403 #	270	-0-	-133	-0-	270	3				Y	-0-					-0-	
11	360 #	322	-0-	-38	-0-	322	3				Y	-0-					-0-	
12	372 #	268	-0-	-104	-0-	268	3				Y	-0-					-0-	
01	372 #	297	-0-	-75	-0-	296	3	1	9		Y	1	1	1			-0-	
02	DLQ G-10	228	-0-	-228	-0-	228	3				Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	228					Y	NO RPT					-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	70	1	640	3	Y	20	17	1	13
11	920 R	920	-0-	-0-	-0-	22	9	819	3	Y	21	19	1	15
12	891 R	891	-0-	-0-	-0-	78	1	791	3	Y	22	29	1	8
01	747 R	747	-0-	-0-	-0-	23	9	657	3	Y	20	22	1	6
02	588 #	429	-0-	-159	-0-	76	1	351	3	Y	28	17	1	17
03	651 #	635	-0-	-16	-0-	24	9	542	3	Y	29	35	1	11
						68	1							
						22	9							
						47	1							
						31	9							
						61	1							
						32	9							
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756														
10	4847 R	4847	-0-	-0-	-0-	301	1	4477	3	N	63			204
11	4588 R	4588	-0-	-0-	-0-	69	9	4314	3	N	1	141	1	64
12	4909 R	4909	-0-	-0-	-0-	273	1	4535	3	N	78			142
01	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	1	9	4906	3	N	-0-			142
02	5006 R	5006	-0-	-0-	-0-	288	1	4704	3	N	-0-			142
*03	4678 R	4678	-0-	-0-	-0-	86	9	4326	3	N	75	176	1	41
						305	1							
						302	1							
						269	1							
						83	9							
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876														
10	839 R	839	-0-	-0-	-0-	78	1	761	3	N	-0-			-0-
11	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	107	1	1286	3	N	-0-			-0-
12	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	131	1	1651	3	Y	49	39	1	10
01	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	54	9	1662	3	Y	42	41	1	11
02	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	130	1	1483	3	Y	48	29	1	30
*03	2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	46	9	1939	3	Y	49	60	1	19
						119	1							
						53	9							
						148	1							
						54	9							
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943														
10	558 #	506	-0-	-52	-0-	57	1	449	3	N	-0-			39
11	540 #	497	-0-	-43	-0-	54	1	443	3	N	-0-			39
12	558 #	480	-0-	-78	-0-	53	1	427	3	N	-0-			39
01	558 #	517	-0-	-41	-0-	56	1	461	3	N	-0-			39
02	542 R	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	N	-0-			39
*03	632 R	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	N	-0-			39
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860														
10	14B2 EXT	688	-0-	688	899	69	1	619	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	478	-0-	478	1377	53	1	425	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	416	-0-	416	1793	49	1	367	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	230	-0-	230	2023	39	1	191	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	320	-0-	320	2343	42	1	278	3	N	-0-			-0-
*03	2600 R	257	-0-	-2343	-0-	40	1	217	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)										//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										//CONT.// 817555									
LONG RANCH										WELL #: 25		RRCID -> 219776		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 5852		PERF. 3521 - 3527	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LONG RANCH										WELL #: 22		RRCID -> 251546		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3244 - 3432	
10	403	#	319	-0-	-84	-0-	72	1	247	3	N	-0-						-0-	
11	330	#	295	-0-	-35	-0-	70	1	225	3	N	-0-						-0-	
12	341	#	320	-0-	-21	-0-	73	1	247	3	N	-0-						-0-	
01	341	#	322	-0-	-19	-0-	70	1	252	3	N	-0-						-0-	
02	308	#	303	-0-	-5	-0-	69	1	234	3	N	-0-						-0-	
*03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	76	1	254	3	N	-0-						-0-	
LONG RANCH										WELL #: 21		RRCID -> 253648		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 3659		PERF. 3459 - 3471	
10	868	#	719	-0-	-149	-0-	134	1	585	3	N	-0-						-0-	
11	840	#	695	-0-	-145	-0-	136	1	559	3	N	-0-						-0-	
12	806	#	676	-0-	-130	-0-	130	1	546	3	N	-0-						-0-	
01	806	#	641	-0-	-165	-0-	117	1	524	3	N	-0-						-0-	
02	672	#	553	-0-	-119	-0-	109	1	444	3	N	-0-						-0-	
03	713	#	631	-0-	-82	-0-	124	1	507	3	N	-0-						-0-	
TARPON OIL & GAS CO.										836178		RRCID -> 154716		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3810 - 3814	
ROBINSON, GUY										WELL #: 2									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ROBINSON, GUY										WELL #: 5		RRCID -> 156106		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 3983		PERF. 3738 - 3754	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ROBINSON, GUY										WELL #: 7		RRCID -> 157224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 3896 - 3902	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)															//CONT.// 86577 200					ASSOCIATED 49B					CNTY: PALO PINTO														
TARPON OIL & GAS CO.															//CONT.// 836178																								
ROBINSON RANCH "69"															WELL #: 1					RRCID -> 171401					COMPL. DATE 11/29/1998					TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	

TFX, INC. AGUIRRE															850972					WELL #: 8					RRCID -> 156723					COMPL. DATE 11/28/1995					TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032				
10	DLQ	G-10	6494	-0-	-0-	6494	18396	6494	3								N	-0-				7																	
11	DLQ	G-10	6199	-0-	-0-	6199	24595	6199	3								N	-0-				7																	
12	DLQ	G-10	6366	-0-	-0-	6366	30961	6366	3								N	-0-				7																	
01	36258	R	5297	-0-	-0-	-30961	-0-	5297	3								N	-0-				7																	
02	5796	#	1637	-0-	-0-	-4159	-0-	1637	3								N	-0-				7																	
03	6479	#	5207	-0-	-0-	-1272	-0-	5207	3								N	-0-				7																	

TRACER OPERATING, INC. RIEBE, GEORGE															863965					WELL #: 2 A					RRCID -> 218833					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 3948 PERF. 3357 - 3379				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-																	

WALTER															WELL #: 1					RRCID -> 255951					COMPL. DATE 01/25/2010					TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060									
10	3158	R	3158	-0-	-0-	-0-	3148	2	10 9								N	9				66																	
11	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2									N	-0-				66																	
12	3362	R	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2									N	-0-				66																	
01	3031	R	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2									N	-0-				66																	
*02	2874	R	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2									N	-0-				66																	
*03	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2									N	-0-				66																	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 #	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-			6
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-			6
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			6
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			6
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			6
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			6
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MAXWELL TRUST "A"				WELL #:		1	RRCID -> 243307		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3562 - 3578
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
CRAWFORD				WELL #:		1D	RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3524 - 3534	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
WES-MOR DRILLING, INC.				908800										
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:		3	RRCID -> 162527		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH		4160 PERF. 3980 - 3984	
10	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			3
11	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-			3
12	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			3
01	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			3
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-			3
*03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XSTAR RESOURCES LLC				945934										
BARRON				WELL #:		9	RRCID -> 217014		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH		3794 PERF. 3330 - 3338	
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
STUART, JULIA										WELL #:	10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF. 3758 - 3768	
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	789	3	N	-0-						-0-	
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	72	1	727	3	N	-0-						-0-	
12	992	N	811	-0-	-181	-0-	73	1	738	3	N	-0-						-0-	
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	73	1	744	3	N	-0-						-0-	
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	63	1	610	3	N	-0-						-0-	
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	71	1	701	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	
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-						15	
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-						15	
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-						15	
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-						15	
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-						15	
03	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	
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-						-0-	
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-						-0-	
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-						-0-	
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-						-0-	
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	296	2			N	-0-						-0-	
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT						-0-	
STRAY CAT (CONGL.)										86595 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
CLEAR FORK, INCORPORATED										159500									
NEWELL G-5										WELL #:	1D	RRCID ->	156134	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	5107	PERF. 4857 - 4870	
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-						134	
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-						134	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						134	
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-						134	
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-						134	
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-						134	
NEWELL E-87										WELL #:	1D	RRCID ->	157217	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 4698 - 4931	
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-						27	
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-						27	
12	496	N	109	-0-	-387	-0-	109	2			N	-0-						27	
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-						27	
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-						27	
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-						27	

STRAY CAT (CONGL.)													86595 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD											
CLEAR FORK, INCORPORATED													//CONT.// 159500																							
NEWELL 12-8													WELL #:				1D				RRCID -> 158145				COMPL. DATE 03/08/1996				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 4877 - 4893			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
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			
10	11	N	11		-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					9																
11	78	N	78		-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					9																
12	58	N	58		-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					9																
01	34	N	34		-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					9																
02	84	N	32		-0-	-52	-0-	-0-	32	2				N	-0-					9																
*03	62	N	27		-0-	-35	-0-	-0-	27	2				N	-0-					9																
GRAGG, W. A., -B-													WELL #:				1				RRCID -> 018400				COMPL. DATE 10/14/1954				TOTAL DEPTH 4186				PERF. 4123 - 4128			
10	25	N	25		-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-																
11	545	N	545		-0-	-0-	-0-	-0-	545	2				N	-0-					-0-																
12	375	N	375		-0-	-0-	-0-	-0-	375	2				N	-0-					-0-																
01	400	N	400		-0-	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-					-0-																
02	504	N	253		-0-	-251	-0-	-0-	253	2				N	-0-					-0-																
*03	372	N	291		-0-	-81	-0-	-0-	291	2				N	-0-					-0-																
GRAGG, W. A., -C-													WELL #:				1				RRCID -> 018401				COMPL. DATE 02/21/1955				TOTAL DEPTH 4200				PERF. 4145 - 4149			
10	589	N	100		-0-	-489	-0-	-0-	100	2				N	-0-					27																
11	653	N	653		-0-	-0-	-0-	-0-	653	2				N	-0-					27																
12	928	N	928		-0-	-0-	-0-	-0-	928	2				N	-0-					27																
01	673	N	673		-0-	-0-	-0-	-0-	673	2				N	-0-					27																
02	616	N	446		-0-	-170	-0-	-0-	446	2				N	-0-					27																
*03	930	N	718		-0-	-212	-0-	-0-	718	2				N	-0-					27																
GRAGG, W. A., -G-													WELL #:				1				RRCID -> 018403				COMPL. DATE 05/07/1960				TOTAL DEPTH 4194				PERF. 4094 - 4096			
10	341	N	26		-0-	-315	-0-	-0-	26	2				N	-0-					14																
11	250	N	250		-0-	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-					14																
12	465	N	257		-0-	-208	-0-	-0-	257	2				N	-0-					14																
01	234	N	234		-0-	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					14																
02	298	N	298		-0-	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-					14																
*03	248	N	174		-0-	-74	-0-	-0-	174	2				N	-0-					14																
GRAGG, W. A., -K-													WELL #:				1				RRCID -> 018404				COMPL. DATE 10/22/1960				TOTAL DEPTH 4185				PERF. 4133 - 4155			
10	1612	N	661		-0-	-951	-0-	-0-	661	2				N	-0-					96																
11	1464	N	1464		-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2				N	-0-					96																
12	1860	N	1212		-0-	-648	-0-	-0-	1212	2				N	-0-					96																
01	1580	N	1580		-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2				N	-0-					96																
02	1372	N	1169		-0-	-203	-0-	-0-	1169	2				N	-0-					96																
*03	1530	N	1530		-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2				N	-0-					96																

STRONG (CONGL.)			//CONT.//			86718 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
KARPER OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//			451280														
W.A. GRAGG -G-			WELL #:			2	RRCID -> 208449			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10		341 N		46	-0-	-295		-0-		46	2			N	-0-					105
11		301 N		301	-0-	-0-		-0-		301	2			N	-0-					105
12		465 N		249	-0-	-216		-0-		249	2			N	-0-					105
01		331 N		331	-0-	-0-		-0-		331	2			N	-0-					105
02		280 N		253	-0-	-27		-0-		253	2			N	-0-					105
*03		357 N		357	-0-	-0-		-0-		357	2			N	-0-					105
GRAGG			WELL #:			2	RRCID -> 216251			COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072							
10		4 N		-0-	-0-	-4		-0-						N	-0-					36
11		302 N		302	-0-	-0-		-0-		302	2			N	-0-					36
12		105 N		105	-0-	-0-		-0-		105	2			N	-0-					36
01		78 N		78	-0-	-0-		-0-		78	2			N	-0-					36
02		280 N		41	-0-	-239		-0-		41	2			N	-0-					36
*03		93 N		21	-0-	-72		-0-		21	2			N	-0-					36
STOVALL OPERATING CO.			824339																	
SBG			WELL #:			2	RRCID -> 215291			COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336							
10		1240 N		1191	-0-	-49		-0-		1191	2			N	-0-					-0-
11		1761 N		1761	-0-	-0-		-0-		1761	2			N	-0-					-0-
12		1275 N		1275	-0-	-0-		-0-		1275	2			N	-0-					-0-
01		1178 N		1140	-0-	-38		-0-		1140	2			N	-0-					-0-
02		1120 N		509	-0-	-611		-0-		509	2			N	-0-					-0-
03		1240 N		435	-0-	-805		-0-		435	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							
10		135 N		135	-0-	-0-		-0-		135	2			N	-0-					131
11		205 N		205	-0-	-0-		-0-		205	2			N	-0-					131
12		153 N		153	-0-	-0-		-0-		153	2			N	-0-					131
01		231 N		231	-0-	-0-		-0-		231	2			N	-0-					131
02		193 N		193	-0-	-0-		-0-		193	2			N	-0-					131
*03		172 N		172	-0-	-0-		-0-		172	2			N	-0-					131
SKY RESOURCES, INC.			786408																	
JOHNSON, M.R.			WELL #:			10	RRCID -> 080498			COMPL. DATE 12/29/1978			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078							
10		232 N		232	-0-	-0-		-0-		232	3			N	-0-					-0-
11		289 N		289	-0-	-0-		-0-		289	3			N	-0-					-0-
12		300 N		300	-0-	-0-		-0-		300	3			N	-0-					-0-
01		297 N		297	-0-	-0-		-0-		297	3			N	-0-					-0-
*02		280 N		280	-0-	-0-		-0-		280	3			N	-0-					-0-
03		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							
10		31 N		10	-0-	-21		-0-		10	2			N	-0-					-0-
11		23 N		23	-0-	-0-		-0-		23	2			N	-0-					-0-
12		31 N		17	-0-	-14		-0-		17	2			N	-0-					-0-
01		26 N		26	-0-	-0-		-0-		26	2			N	-0-					-0-
02		28 N		21	-0-	-7		-0-		21	2			N	-0-					-0-
03		31 N		19	-0-	-12		-0-		19	2			N	-0-					-0-

STRONG, SW (CONGL. D) KRAMER OPERATING, LLC DOOLEY, C.														CNTY: STEPHENS	
//CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY															
476586															
WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-			-0-
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	-0-	700	3			Y	-0-			-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-			-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-			-0-
DOOLEY, C.															
WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133															
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7			61
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	-0-	43	3	10	9	Y	9			70
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	35	3	4	9	Y	4			74
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	39	3	8	9	Y	7			81
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	9	9	Y	8			89
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	14	9	Y	13			102
DOOLEY, C.															
WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204															
10	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-			-0-
11	2220 N	2202	-0-	-18	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-			-0-
12	2263 N	2105	-0-	-158	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-			-0-
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-			-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-			-0-
03	2108 N	1750	-0-	-358	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-			-0-
DOOLEY															
WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
SKY RESOURCES, INC.															
DOOLEY-CAUDILL 786408															
WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054															
10	403 N	236	-0-	-167	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG, SW. (DUFFER)															
SKY RESOURCES, INC.															
JOHNSON, M.R. #2 86725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
786408															
WELL #: 2 RRCID -> 080213 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146															
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONG, SW. (DUFFER)										//CONT.//		86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.										//CONT.//		786408									
M.R. JOHNSON #7										WELL #:		7		RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254		PERF. 4140 - 4170	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STUART (CONGLOMERATE)										86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TREY RESOURCES INC.										868529											
J.N. STUART "A"										WELL #:		4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3275 - 3290	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
STUART (ELLENBURGER)										86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TREY RESOURCES INC.										868529											
STUART, J.N. A										WELL #:		15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3802 - 3822	
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2				Y	-0-					23	
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				Y	-0-					23	
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-					23	
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	61	2				Y	-0-					23	
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				Y	-0-					23	
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2				Y	-0-					23	
STUART (MARBLE FALLS 3500)										86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563											
STUART, J. N.										WELL #:		7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560	
10	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3498	2				N	-0-					27	
11	3510	R	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3510	2				N	-0-					27	
12	3693	R	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3693	2				N	-0-					27	
01	3941	R	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3941	2				N	-0-					27	
02	5225	R	5225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5225	2				N	-0-					27	
*03	4653	R	4653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4653	2				N	-0-					27	
TREY RESOURCES INC.										868529											
STUART, J. N.										WELL #:		167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3513 - 3523	
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	38	2	10	9	Y	9	5	1				10	
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	35	2		9	Y	8	10	1				8	
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	41	2	10	9	Y	9	11	1				6	
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	10	9	Y	9	14	1				1	
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	30	2		6	Y	5	4	1				2	
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	33	2	8	9	Y	7	4	1				5	

STUART (MARBLE FALLS 3700)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
CRAWFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
11	210 #	104	-0-	-106	-0-	104	2		N	-0-				-0-
12	279 #	86	-0-	-193	-0-	86	2		N	-0-				-0-
01	279 #	77	-0-	-202	-0-	77	2		N	-0-				-0-
02	252 #	102	-0-	-150	-0-	102	2		N	-0-				-0-
03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-				-0-
CRAWFORD														
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640														
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
11	210 #	104	-0-	-106	-0-	104	2		N	-0-				-0-
12	279 #	86	-0-	-193	-0-	86	2		N	-0-				-0-
01	279 #	77	-0-	-202	-0-	77	2		N	-0-				-0-
02	252 #	102	-0-	-150	-0-	102	2		N	-0-				-0-
03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2		N	-0-				-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.														
IONI CREEK 60														
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742														
10	806 #	523	-0-	-283	-0-	158	1	358	3	N	6			6
						7	9							
11	510 #	416	-0-	-94	-0-	140	1	276	3	N	-0-			6
12	527 #	399	-0-	-128	-0-	143	1	256	3	N	-0-			6
01	527 #	422	-0-	-105	-0-	149	1	273	3	N	-0-			6
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	242	1	432	3	N	-0-			6
*03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	212	1	427	3	N	-0-			6
TREY RESOURCES INC.														
STUART, J. N.														
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STUART, J. N.														
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669														
10	4867 #	3670	-0-	-1197	-0-	3615	2	55	9	Y	50	28	1	166
11	4710 #	3114	-0-	-1596	-0-	3062	2	52	9	Y	47	37	1	176
12	4774 #	2997	-0-	-1777	-0-	2953	2	44	9	Y	40	30	1	186
01	4619 #	2844	-0-	-1775	-0-	2815	2	29	9	Y	26	7	1	205
02	3780 #	2395	-0-	-1385	-0-	2375	2	20	9	Y	18	18	1	205
03	3658 #	625	-0-	-3033	-0-	617	2	8	9	Y	7	11	1	201
STUART, J N A														
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658														
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-				22
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				22
12	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2		Y	-0-				22
01	155 #	61	-0-	-94	-0-	61	2		Y	-0-				22
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-				22
*03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-				22

STUART HEIRS (STRAWN SAND)				86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
SABLE OPERATING COMPANY				742236															
STUART HEIRS				WELL #: 3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1076 - 1082							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STEPHEN, PAUL "B"				WELL #: 2		RRCID -> 123790		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1295		PERF. 1184 - 1194							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STEPHEN, PAUL				WELL #: 4WD		RRCID -> 141614		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 1932 - 2690							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HINKSON, LAURA				WELL #: 1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 1883 - 1900							
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3						Y	-0-					-0-	
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3						Y	-0-					-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3						Y	-0-					-0-	
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 3			2 9			Y	2		2 1			-0-	
02	DLQ G-10	353	-0-	353	353	353 3						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	353							Y	NO RPT					-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
FEE 85				WELL #: 2		RRCID -> 165197		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3853		PERF. 1126 - 1133							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
STUNKARD (MISS.)				86818 250		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.				881442															
STUNKARD UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 184198		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 4786		PERF. 4452 - 4566							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SUN BELT(ATOKA)			87135 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD										
ROLLO RESOURCES, LLC			726791																
BANDY-TOMLINSON			WELL #: 1		RRCID -> 093055		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 3572 - 3578								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLS, J.T.			WELL #: 2		RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3522 - 3528								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930																
STRAIN			WELL #: 1		RRCID -> 092342		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 3030 - 3060								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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								
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	198	1	2273	2	N	-0-							20	
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	185	1	2056	2	N	-0-							20	
12	2108 N	1351	-0-	-757	-0-	1351	2			N	-0-							20	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							20	
SWENSON 115 (TANNEHILL GAS)			87670 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON										
ROMAC OIL COMPANY, INC.			727003																
SWENSON RANCH -B-			WELL #: 5115		RRCID -> 115203		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 1138 - 1150								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

T.E.C. (CADD0)														
STOVALL, HOWARD														
COX, JAMES A.														
WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658														
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
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			84
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			84
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-			84
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			84
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			84
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			84
COX, JAMES A.														
WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647														
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
WHITE, B.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638														
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
TJB (CONGL 4200)														
CROWN EQUIPMENT CO.														
HARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982														
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			-0-
01	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-			-0-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
FOREMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171														
10	1085 N	621	-0-	-464	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	951	-0-	-99	-0-	951	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-			-0-
02	896 N	582	-0-	-314	-0-	582	2			N	-0-			-0-
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.														
PADGETT RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TJB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595												
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4114 - 4119					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3677 - 3683					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T. J. M. (COTTONDALE LIME)		87997 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491														
JEWETT		WELL #:		2	RRCID -> 096050		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 5772		PERF. 3434 - 3490					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2014 - PLUGGED 05/29/14																
TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
D.N.I.		221589														
KELSEY, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3110 - 3118					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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					
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
RUSH RAYMOND B		WELL #:		1	RRCID -> 061214		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 3790		PERF. N/A					
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
DELRAY OIL, INC.		//CONT.//		213275							
PEARCE BONNIE LOU		WELL #:		1		RRCID -> 068486		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-			233 3		N	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192 3		N	-0-
12	186 N	95	-0-	-91	-0-			95 3		N	-0-
01	248 N	43	-0-	-205	-0-			43 3		N	-0-
02	168 N	57	-0-	-111	-0-			57 3		N	-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 3		N	-0-

BROWN J. C.		WELL #:		1		RRCID -> 070617		COMPL. DATE 09/19/1976		TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON,EULA HALE		WELL #:		1		RRCID -> 070904		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-			223 3		N	-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-			180 3		N	-0-
12	248 N	100	-0-	-148	-0-			100 3		N	-0-
01	217 N	45	-0-	-172	-0-			45 3		N	-0-
02	168 N	60	-0-	-108	-0-			60 3		N	-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-			187 3		N	-0-

EVANS, E.E.		WELL #:		1		RRCID -> 080791		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-			20 3	2 9	N	88
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-			61 3	1 9	N	89
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-			46 3	2 9	N	91
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-			39 3	1 9	N	92
02	56 N	37	-0-	-19	-0-			31 3	6 9	N	97
03	62 N	53	-0-	-9	-0-			50 3	3 9	N	100

STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830									
STOKES, HORACE		WELL #:				RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007											

TALUS (CONGL)		88260 300									
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
CLAYTON "C"		WELL #:				RRCID -> 100645		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 4215 - 4326	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009											

TAUREN (CADD0, UPPER) FOSSIL OPERATING, INC. LILLEY													88462 075 NON-ASSOCIATED 278846				CAPACITY				CNTY: CALLAHAN							
													WELL #: 2				RRCID -> 173697				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
SIMMONS													WELL #: 1				RRCID -> 175770				COMPL. DATE 10/19/1999				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766			
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-						-0-									
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	-0-	26	1	59	2	N	-0-						-0-									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	166	166	1				-0-									
								183	9																			
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-						-0-									
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-						-0-									
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-						-0-									
BAKER													WELL #: 1				RRCID -> 175771				COMPL. DATE 10/19/1999				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692			
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	155	155	1				-0-									
								171	9																			
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-						-0-									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-						-0-									
01	217	N	44	-0-	-173	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-						-0-									
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-						-0-									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-						-0-									
TAYLOR(CADD0) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"													88487 225 NON-ASSOCIATED 048164				ONE WELL				CNTY: EASTLAND							
													WELL #: 2				RRCID -> 093176				COMPL. DATE 03/12/1981				TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852			
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-						69									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-						69									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						69									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						69									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-	-0-					N	NO RPT						69									
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						69									
TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) PETEX WILSON "G"													88570 100 ASSOCIATED 659782				ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
													WELL #: 2				RRCID -> 118131				COMPL. DATE 05/10/1985				TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711			
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	48	9	N	44						90									
11	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	-0-	971	2	35	9	N	32	94	1				28									
12	1643	N	1151	-0-	-492	-0-	-0-	1108	2	43	9	N	39						67									
01	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	-0-	995	2	42	9	N	38	88	1				17									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-						17									
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	99	9	N	90						107									
TAYLOR-WILSON (DUFFER) FOAG, INC. HART, H. W.													88570 200 NON-ASSOCIATED 274964				CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
													WELL #: 2 A				RRCID -> 111133				COMPL. DATE 03/28/1984				TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									

TAYLOR-WILSON (DUFFER)										//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX												659782								
WILSON "I"										WELL #:		1	RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3978 - 3996	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
10		319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-						-0-
11		338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-						-0-
12		341	N	96	-0-	-245	-0-	-0-	96	2			N	-0-						-0-
01		2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-						-0-
02		4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-						-0-
*03		4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-						-0-
WILSON (SUN)										WELL #:		2	RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3978 - 3988	
10		496	N	27	-0-	-469	-0-	-0-	27	2			N	-0-						-0-
11		600	N	257	-0-	-343	-0-	-0-	257	2			N	-0-						-0-
12		651	N	297	-0-	-354	-0-	-0-	297	2			N	-0-						-0-
01		330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-						-0-
02		253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-						-0-
*03		508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-						-0-
WILSON (SUN)										WELL #:		3	RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3978 - 3996	
10		424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-						-0-
11		403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-						-0-
12		465	N	415	-0-	-50	-0-	-0-	415	2			N	-0-						-0-
01		445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-						-0-
02		365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-						-0-
*03		618	N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-						-0-
WILSON, H. "E"										WELL #:		2	RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4030 - 4050	
10		651	N	602	-0-	-49	-0-	-0-	602	2			N	-0-						-0-
11		753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-						-0-
12		770	N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-						-0-
01		689	N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-						-0-
02		700	N	698	-0-	-2	-0-	-0-	698	2			N	-0-						-0-
03		775	N	766	-0-	-9	-0-	-0-	766	2			N	-0-						-0-
SWENSON "55"										WELL #:		1	RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 4050 - 4062	
10		1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-						33
11		1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-						33
12		1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-						33
01		996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-						33
02		896	N	701	-0-	-195	-0-	-0-	701	2			N	-0-						33
*03		1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-						33
SWENSON "55"										WELL #:		2	RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4026 - 4137	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT						-0-

TEAGUE-SAGE (ELLENBURGER) FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. HUNT, A.				88588 300 286572	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN					
				WELL #:	1	RRCID -> 187486	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 2570	PERF. 2414	-	2460				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEE JAY (CONGL) ANDERSON PRODUCTION COATES				88667 425 022922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND					
				WELL #:	1	RRCID -> 109938	COMPL. DATE 02/12/1984	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 3815	-	3818				
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-			15
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2			N	-0-			15
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-			15
01	403 N	396	-0-	-7	-0-		396	2			N	-0-			15
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-			15
03	403 N	367	-0-	-36	-0-		367	2			N	-0-			15
HESS, JERRY OPERATING CO. GARNER				381740		RRCID -> 094756	COMPL. DATE 06/22/1981	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3905	-	3912				
10	589 N	278	-0-	-311	-0-		87	1	191	2	N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-		190	1	317	2	N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-		153	1	434	2	N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-		148	1	411	2	N	-0-			-0-
02	476 N	122	-0-	-354	-0-		44	1	78	2	N	-0-			-0-
03	589 N	312	-0-	-277	-0-		97	1	215	2	N	-0-			-0-
PETEX SCOTT "A"				659782		RRCID -> 245460	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 4006	-	4016				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING OIL AND GAS V. WALLENBERG 490				818896		RRCID -> 114865	COMPL. DATE 01/12/1985	TOTAL DEPTH 4165	PERF. 3913	-	3920				
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	2			N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2			N	-0-			-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEE JAY (3750) ANDERSON PRODUCTION ALVEY				88667 550 022922		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
WELL #:				1 C	RRCID ->	071749	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH				WELL #:	1 A	RRCID ->	087879	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3646 - 3650	
10	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2				N	-0-			-0-
11	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320 2				N	-0-			-0-
12	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 2				N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2				N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55 B	-0-	253 2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. PENCE				767543 WELL #:	1	RRCID ->	072415	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
TEMPLETON (GRAY) S & H RESOURCES COX, BEN				88751 750 740282 WELL #:	1	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
WELL #:				1	RRCID ->	032163	COMPL. DATE	03/09/1962	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3546 - 0		
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 2				N	-0-			-0-
11	600 N	391	-0-	-209	-0-	391 2				N	-0-			-0-
12	465 N	311	-0-	-154	-0-	311 2				N	-0-			-0-
01	496 N	357	-0-	-139	-0-	357 2				N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2				N	-0-			-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2				N	-0-			-0-
TENNA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55				88775 500 054545 WELL #:	1	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:				1	RRCID ->	170723	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4505 - 4517		
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	394 2	10 9	N		9				36
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	380 2	8 9	N		7				43
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	392 2	11 9	N		10				53
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	388 2	7 9	N		6				59
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	347 2	10 9	N		9				68
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	385 2	11 9	N		10				78

TEXAS-57 (STRAWN 2400)		89131 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS ENERGY CORP.		817515								
STEPHENS "C"		WELL #: 2	RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 2459 - 2466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	2232 #	19	-0-	-2213	-0-	19 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2160 #	27	-0-	-2133	-0-	27 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2232 #	14	-0-	-2218	-0-	14 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-
TEXAS-57 (STRAWN 3100)		89131 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS ENERGY CORP.		817515								
STEPHENS "A"		WELL #: 2	RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3165 - 3172	
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-
THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC		432097								
GUERRY, GRADY		WELL #: 13	RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965		PERF. 732 - 771	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	79	79	-0-	-0-	-0-	4 1 75 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
GUERRY, GRADY		WELL #: 12	RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838		PERF. 792 - 803	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	79	79	-0-	-0-	-0-	3 1 76 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
THRIFTY (MARBLE FALLS)		89779 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
D & L OPERATING CO.		196477								
NEWTON A.J.		WELL #: 1	RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281		PERF. N/A	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37 1	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
MISSION ENERGY INC.				570410								
BROWN COUNTY FEE		WELL #:		2	RRCID -> 018427	COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		-0-	

CASON, WILL		WELL #:			RRCID -> 018423	COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 -	2320	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011												

CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018424	COMPL. DATE 02/07/1946		TOTAL DEPTH	2334	PERF. 2326 -	2334	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-		-0-	

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972		TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A		
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		47	
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-		47	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		47	
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-		47	
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	3	N	-0-		47	
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		47	

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.				286572								
BOHANNON		WELL #:		1	RRCID -> 121450	COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH	2559	PERF. 2383 -	2441	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		286572									
SAGE-KELLER		WELL #:		1	RRCID -> 127892		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2290 -	2311	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAGE-KEPLER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 128588		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2396 -	2426	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EXPLO-THOMAS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 128817		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH	2547	PERF. 2270 -	2460	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EXPLO-KELLER		WELL #:		1	RRCID -> 129836		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH	2496	PERF. 2276 -	2322	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAGE-KELLER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 130606		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2340 -	2380	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAGE-THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 130607		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH	2512	PERF. 2300 -	2380	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EXPLO-OTT		WELL #:		1	RRCID -> 130980		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2268 -	2325	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//	89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//	286572								
SAGE-BREEDLOVE		WELL #:	1	RRCID ->	131193	COMPL. DATE	06/17/1989	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2290 - 2353
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAGE-KELLER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	131364	COMPL. DATE	07/16/1989	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2284 - 2364
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ATC THOMAS		WELL #:	2	RRCID ->	133769	COMPL. DATE	01/14/1990	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2430 - 2462
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RAMAGE, T. C.		WELL #:	1	RRCID ->	138793	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GOBBLER HOLLOW		WELL #:	1	RRCID ->	202387	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2344 - 2370
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GOBBLER HOLLOW		WELL #:	3	RRCID ->	206658	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2290 - 2375
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.				448229												
HTR-REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2440 -	2472			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.				448239												
SAGE-SULLIVAN				WELL #:		RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	2512	PERF. 2342 -	2394			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999																
PREMIER ROYALTIES, L.L.C.				676071												
SAGE-KEPLER				WELL #:	1	RRCID ->	125727	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	2551	PERF. 2480 -	2500			
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2				N	-0-			-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2				N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAGE-KEPLER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	129378	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2300 -	2344			
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2				N	-0-			-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2				N	-0-			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-			-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2				N	-0-			-0-
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAGE-OTT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	227674	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2366 -	2442			
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-			-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2				N	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317												
BOWEN, A. J.				WELL #:	1	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2296 -	2362			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)			//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			//CONT.//		828317													
BOWEN, A. J.			WELL #:		3	RRCID -> 120882		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2342	-	2522				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOWEN, A. J.					WELL #: B 4		RRCID -> 121854		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2446	-	2632			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR					89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
ANTLE OPERATING, INC.					026646													
HARRIS					WELL #:		2	RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH	1282	PERF. 1222	-	1231		

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC					076859													
HENDRICK RANCH "Z"					WELL #:		1	RRCID -> 254858		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH	1473	PERF. 1230	-	1232		

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DKMR OIL COMPANY, INC.					221454													
RECORD B					WELL #:		2 B	RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH	946	PERF. 918	-	920		

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTACADO ENERGY, LLC					254441													
TCSL					WELL #:		1S	RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH	1037	PERF. 935	-	940		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	5	1				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5	5	1				N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//	89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON				
HARVICK, GEORGE R.			364200							
E-R-M UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 189457	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	3440 - 3447	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		124 1		28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31784 04/23/2013										
JACOBS, C. E., CO.			429435							
MATTHEWS 68		WELL #:	1	RRCID -> 137614	COMPL. DATE 09/20/1990	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	3690 - 3698	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PARDUE ENERGY INC.			639225							
PARROTT, J. E.		WELL #:	1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3878 - 3890	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243 2			-0-
01	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661 2			-0-
02	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492 2			-0-
*03	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736 2			-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.			707430							
RICHARDS, SALLIE		WELL #:	17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	1219 - 1220	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT			-0-
SUBSEA OPERATING CO.			828293							
MATTHEWS, ANGI 78-S		WELL #:	1	RRCID -> 242526	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	1043 - 1046	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)			89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON				
ANTLE OPERATING, INC.			026646							
HARRIS		WELL #:	1	RRCID -> 270472	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	1267 - 1271	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//														89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
BELLAH & MATHIEWS														063663		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632	
IRWIN, ANNIE														WELL #: 2									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
*02		261	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-			-0-					
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
BURK ROYALTY CO., LTD.														108799		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 790		PERF. 722 - 729	
BROWN "1609"														WELL #: 3									
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
COOPER OIL & GAS, LLC														175118		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4703 - 4712	
BROWN-MERRICK 216														WELL #: 1									
10		2480	N	2439	-0-	-41	-0-	-0-	2399	2	40	9	N	36				148					
11		2400	N	2262	-0-	-138	-0-	-0-	2242	2	20	9	N	18				166					
12		2480	N	1550	-0-	-930	-0-	-0-	1547	2	3	9	N	3				169					
01		2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-					N	3				172					
02		2100	N	553	-0-	-1547	-0-	-0-	553	2			N	-0-				172					
03		1550	N	216	-0-	-1334	-0-	-0-	216	2			N	-0-				172					
DAHAB ENERGY INC.														197200		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783	
CONDON, E. D., JR. B														WELL #: 3									
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-					
03		0	N	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	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
DIAL-SIMON														216875		RRCID -> 032490		COMPL. DATE 08/10/1962		TOTAL DEPTH 850		PERF. N/A	
SANDERS, BUELA														WELL #: 1									
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-					

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//										89812 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.										256985								
ATKINSON "F"										WELL #: 1	RRCID -> 111757	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 1236	-	1244		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MARTIN										WELL #: 1D	RRCID -> 171142	COMPL. DATE 03/30/1996	TOTAL DEPTH 822	PERF. 379	-	384		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FOUR H OIL PROPERTIES SANDERS, B.										280597								
										WELL #: 1	RRCID -> 227506	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4511	-	4521		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
HARVICK, GEORGE R. GRAHAM, M. K. C										364200								
										WELL #: 4	RRCID -> 045242	COMPL. DATE 08/24/1968	TOTAL DEPTH 4625	PERF. N/A				
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-	
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
BIRD										WELL #: 2	RRCID -> 144025	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 1330	PERF. 1244	-	1247		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CONDON										WELL #: 2	RRCID -> 150806	COMPL. DATE 06/18/1993	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 1200	-	1201		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: THROCKMORTON						
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200																		
BURK-CONDON WELL #: 1												RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COCHRAN 2316 WELL #: 3												RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621						
10	1085 N	835	-0-	-250	-0-	835	2				N	-0-					-0-	
11	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2				N	-0-					-0-	
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-					-0-	
01	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	2				N	-0-					-0-	
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2				N	-0-					-0-	
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2				N	-0-					-0-	
COCHRAN 2316 WELL #: 2												RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626						
10	1085 N	834	-0-	-251	-0-	834	2				N	-0-					-0-	
11	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2				N	-0-					-0-	
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-					-0-	
01	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	2				N	-0-					-0-	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2				N	-0-					-0-	
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2				N	-0-					-0-	
DAVIS ET AL WELL #: 1												RRCID -> 198062 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAWKINS & PATTERSON 367450																		
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119												RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991																		
TIMMONS HEIRS WELL #: 1												RRCID -> 133240 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 526 - 536						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												02/12/2015 - P/A 02-12-2015						

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//														CNTY: THROCKMORTON	
JACOBS, C. E., CO.															
HENDRICK 77B															
WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417															
M	ALLOW 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	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-			-0-	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-			-0-	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-			-0-	
02	252 N	152	-0-	-100	-0-	5	1	147	2	N	-0-			-0-	
03	279 N	116	-0-	-163	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-	
MATTHEWS 20															
WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41	
03	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															
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-	
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-	
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
MATTHEWS 77															
WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MATTHEWS 77															
WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 4918															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MATTHEWS 70															
WELL #: 10 RRCID -> 227175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2994 - 3004															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//											89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
M & K OPERATING LLC											518499									
HENDRICK "A"											WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
HENDRICK "A"											WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-		
MARTIN, JOHN I.											530600									
BARKER, RUTH											WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
RICHARDS, TOT OIL CO.											707430									
HARDY											WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
RICHARDS "B"											WELL #: 17		RRCID -> 143105		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 576 - 581	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
RICHARDS, W. L. 'B'											WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590		PERF. 550 - 555	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//														89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
SUBSEA OPERATING CO.														828293									
LAMBSHEAD														WELL #: 42		RRCID -> 270834		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4900 - 4914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
10	7750	8246	-0-	496	496	8246	2			N	-0-					-0-							
11	7500	8359	-0-	859	1355	8359	2			N	-0-					-0-							
12	7750	6597	-0-	-1153	202	6597	2			N	-0-					-0-							
01	7750	2721	-0-	-5029	-0-	2721	2			N	-0-					-0-							
02	7000	175	-0-	-6825	-0-	175	2			N	-0-					-0-							
03	7750	69	-0-	-7681	-0-	69	2			N	-0-					-0-							
LAMBSHEAD														WELL #: 43		RRCID -> 270836		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4900 - 4990	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-							
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-							
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-							
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-							
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-							
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-							
TEJAS DRILLING INC.														841264									
COLE, K.B.														WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920		PERF. 874 - 877	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
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	
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-							
11	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					-0-							
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-							
01	2232 N	1792	-0-	-440	-0-	1792	2			N	-0-					-0-							
02	1708 N	1431	-0-	-277	-0-	1431	2			N	-0-					-0-							
*03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	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	
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-							
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-							
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-							
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-							
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-							
THURBER LAKE (CONGL.)														89820 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
CUMMING COMPANY, INC. THE														194204									
LATHAM, SUSAN														WELL #: 2		RRCID -> 115835		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3258 - 3622	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

THURBER LAKE (CONGL.) CUMMING COMPANY, INC. THE LATHAM, SUSAN										//CONT.// 89820 500 194204 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
										RRCID -> 118294		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3234 - 3261			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LATHAM, SUSAN										WELL #: 4		RRCID -> 118561		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3184 - 3315	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LATHAM, SUSAN										WELL #: 3		RRCID -> 118817		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3232 - 3264	
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-					-0-	
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-					-0-	
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-					-0-	
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-					-0-	
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TIM MITCHELL (5300 CONGL.) CHAPPARAL OPERATING CO. HARTMAN, R. L.										90039 500 146225 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
										RRCID -> 112542		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5210 - 5220			
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-		788	2			N	-0-					5	
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-		673	2			N	-0-					5	
12	682	N	498	-0-	-184	-0-		498	2			N	-0-					5	
01	682	N	530	-0-	-152	-0-		528	2		2 9	N	-2					7	
02	616	N	466	-0-	-150	-0-		466	2			N	-0-					7	
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-		531	2		3 9	N	3					10	
OXXN HAMILTON										630579 WELL #: 1		RRCID -> 099962		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5254 - 5258	
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-		478	2			N	-0-					119	
11	420	N	418	-0-	-2	-0-		418	2			N	-0-					119	
12	465	N	450	-0-	-15	-0-		450	2			N	-0-					119	
01	465	N	452	-0-	-13	-0-		452	2			N	-0-					119	
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-					119	
03	465	N	438	-0-	-27	-0-		438	2			N	-0-					119	
TIMMONS (CADD0) DALLAS PRODUCTION, INC. TIMMONS										90065 500 197690 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
										RRCID -> 090010		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2690 - 2778			
10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-		90	1		1100 3	N	-0-					14	
11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-		1069	3			N	-0-					14	
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-		1055	3			N	-0-					14	
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-		1173	3			N	-0-					14	
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	3			N	-0-					14	
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	3			N	-0-					14	

TIN CUP (CADD)				90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND								
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355																
HENSLEE, A.E.				WELL #:		2	RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH		3297	PERF. N/A						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	279	N	267	-0-	-12	-0-			267	3			N	-0-					-0-	
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-			257	3			N	-0-					-0-	
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-			231	3			N	-0-					-0-	
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-			129	3			N	-0-					-0-	
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-			135	3			N	-0-					-0-	
03	217	N	100	-0-	-117	-0-			100	3			N	-0-					-0-	

HOGG, U.V.				WELL #:		3	RRCID -> 077158		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH		3300	PERF. 3115 - 3125						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HENSLEY "A"				WELL #:		3	RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH		3177	PERF. 3095 - 3102						
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-			13	3			N	-0-					-0-	
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-			12	3			N	-0-					-0-	
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	3			N	-0-					-0-	
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	3			N	-0-					-0-	
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	3			N	-0-					-0-	
03	11	N	5	-0-	-6	-0-			5	3			N	-0-					-0-	

TIDWELL				WELL #:		1	RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH		3273	PERF. 3234 - 3246						
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-			352	3			N	-0-					-0-	
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-			339	3			N	-0-					-0-	
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-			303	3			N	-0-					-0-	
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-			169	3			N	-0-					-0-	
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-			177	3			N	-0-					-0-	
03	310	N	133	-0-	-177	-0-			133	3			N	-0-					-0-	

HENSLEE, A.E.				WELL #:		3	RRCID -> 091024		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH		3179	PERF. 3120 - 3134						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HENSLEE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 3140 - 3150						
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-			33	3			N	-0-					-0-	
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	3			N	-0-					-0-	
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-			28	3			N	-0-					-0-	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-			15	3			N	-0-					-0-	
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-			16	3			N	-0-					-0-	
03	31	N	12	-0-	-19	-0-			12	3			N	-0-					-0-	

TINDALL (STRAWN)										90088 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.										651162									
MORTON										WELL #: 1		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1270 - 1329	
M	0	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				
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-				
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-				
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-				
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-				
*02		15 #	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-			-0-				
*03		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	
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			42				
11		60 #	42	-0-	-18	-0-	41	3	1	9	N	-0-	1		43				
12		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			43				
01		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			43				
*02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			43				
*03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			43				
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	
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-				
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-				
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-				
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-				
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
TINTOP (STRAWN)										90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BARBER, JAMES OPERATING										049152									
MILMO-PAGE										WELL #: 2		RRCID -> 093840		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 1818		PERF. 1318 - 1339	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
MILMO-PAGE										WELL #: 1		RRCID -> 094197		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 1402 - 1410	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131									
BROWN										WELL #: 2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1264 - 1297	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

TINTOP (STRAWN)			//CONT.//		90119 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.					945936												
FLEISCHER			WELL #:		1	RRCID -> 114342		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 1732 - 1744					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLEISCHER			WELL #:		4	RRCID -> 143800		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 1849		PERF. 1716 - 1724					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TIPTON (CADD0, UPPER)					90210 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
LSM VENTURES, LLC					511753												
TIPTON, R. W.			WELL #:		1	RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3565					
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					14
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					14
12	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			N	-0-					14
01	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					14
*02	1092	N	740	-0-	-352	-0-	740	3			N	-0-	10	7			24
03	1147	N	595	-0-	-552	-0-	595	3			N	-0-					24
PETEX					659782												
HARRIS, W.B., ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588					
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	235	2	221	9	N	201	165	1			246
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	268	2	164	9	N	149	171	1			224
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	283	2	199	9	N	181	178	1			227
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	277	2	191	9	N	174	172	1			229
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	252	2	160	9	N	145	177	1			197
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	243	2	177	9	N	161	167	1			191
CLARK, LESTER "C"			WELL #:		1 C	RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620					
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	2	616	9	N	560	327	1			233
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	2	303	9	N	275	327	1			181
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	60	2	219	9	N	199	178	1			202
02	616	N	255	-0-	-361	-0-	101	2	154	9	N	140	171	1			171
03	341	N	181	-0-	-160	-0-	19	2	162	9	N	147	176	1			142
TIPTON, NORTH (CADD0)					90212 200	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
RIDGE OIL COMPANY					711100												
LENOIR			WELL #:		1	RRCID -> 160308		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 4601		PERF. 3986 - 3996					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOGA (CISCO)			90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS										
ARCH OIL & GAS, LLC			029272																
GOTCHER			WELL #: 1		RRCID -> 218715		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 1977		PERF. 894 - 904								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOTCHER			WELL #: 4		RRCID -> 227500		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 1096		PERF. 887 - 893								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOTCHER			WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1068		PERF. 843 - 851								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8016						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8016						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8016						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016						N	NO RPT					-0-	
GOTCHER			WELL #: 2		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 1230		PERF. 841 - 854								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOTCHER			WELL #: 1M		RRCID -> 238692		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 3234		PERF. 906 - 916								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 842 - 874								
10	DLQ G-10	500	-0-	500	5563	500	2					N	-0-					-0-	
11	2700 N	44	-0-	-2656	2907		44	2				N	-0-					-0-	
12	2907 N	-0-	-0-	-2907	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CLAYTON			WELL #: 1		RRCID -> 250098		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 1314		PERF. 907 - 928								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7233							N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7233							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7233							N	-0-					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233							N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233							N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233							N	NO RPT					-0-	

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272												
HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 -	847			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCULLY EXPLORATION LLC		WELL #:		760540	RRCID -> 244017		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH	3155	PERF.	1026 -	1040			
GOTCHER				6												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFFPAUIR		WELL #:		4	RRCID -> 267538		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH	1163	PERF.	848 -	864			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILBOURN ENERGY INC.		WELL #:		923128	RRCID -> 247064		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH	1995	PERF.	920 -	930			
ATKINSON				2												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATKINSON		WELL #:		1	RRCID -> 247263		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH	1995	PERF.	922 -	930			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 248446		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH	1998	PERF.	940 -	942			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523													
EDWARDS, C.A. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977				TOTAL DEPTH		4351 PERF. N/A			
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3				N	-0-			-0-		
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3				N	-0-			-0-		
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3				N	-0-			-0-		
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3				N	-0-			-0-		
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3				N	-0-			-0-		
03	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			
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3				N	-0-			-0-		
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3				N	-0-			-0-		
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-			-0-		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-			-0-		
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-			-0-		
03	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			
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3				N	-0-			-0-		
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				N	-0-			-0-		
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3				N	-0-			-0-		
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3				N	-0-			-0-		
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-			-0-		
03	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			
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-			-0-		
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3				N	-0-			-0-		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-			-0-		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-			-0-		
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
CIRCLE K OPERATING & PROD CO				153995													
CHADWELL, ODELL				WELL #: 1		RRCID -> 076889		COMPL. DATE 11/08/1977				TOTAL DEPTH		6000 PERF. N/A			
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3				N	-0-			-0-		
11	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	3				N	-0-			-0-		
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3				N	-0-			-0-		
01	589 N	225	-0-	-364	-0-	225	3				N	-0-			-0-		
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3				N	-0-			-0-		
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3				N	-0-			-0-		

TOTO (BEND CONGL., LOWER)				//CONT.//	90813 090	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER							
CITATION OIL & GAS CORP.					154235																
CHENAULT, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	5040 -	5050						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	**	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		906	N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3				N	-0-					32	
11		810	N	519	-0-	-291	-0-	-0-	519	3				N	-0-					32	
12		671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	3				N	-0-					32	
01		899	N	761	-0-	-138	-0-	-0-	761	3				N	-0-					32	
02		787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3				N	-0-					32	
*03		978	N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	3				N	-0-					32	

CHILCUTT, W. A., UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL	DEPTH	5336	PERF.	3512 -	5336						
10		930	N	924	-0-	-6	-0-	-0-	924	3				N	-0-					78	
11		840	N	535	-0-	-305	-0-	-0-	535	3				N	-0-					78	
12		666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3				N	-0-					78	
01		930	N	786	-0-	-144	-0-	-0-	786	3				N	-0-					78	
02		798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3				N	-0-					78	
*03		983	N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3				N	-0-					78	

GRANSTAFF				WELL #:	1	RRCID ->	018463	COMPL. DATE	02/28/1955	TOTAL	DEPTH	5333	PERF.	5196 -	5200						
10		3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	3				N	-0-					22	
11		4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					22	
12		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					22	
01		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					22	
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					22	
03		62	N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	3				N	-0-					22	

STANLEY UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL	DEPTH	5270	PERF.	N/A							
10		496	N	434	-0-	-62	-0-	-0-	434	3				N	-0-					-0-	
11		450	N	260	-0-	-190	-0-	-0-	260	3				N	-0-					-0-	
12		308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3				N	-0-					-0-	
01		434	N	287	-0-	-147	-0-	-0-	287	3				N	-0-					-0-	
02		252	N	241	-0-	-11	-0-	-0-	241	3				N	-0-					-0-	
*03		319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3				N	-0-					-0-	

DURHAM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5024 -	5066						
10		682	N	520	-0-	-162	-0-	-0-	520	3				N	-0-					11	
11		630	N	304	-0-	-326	-0-	-0-	304	3				N	-0-					11	
12		486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3				N	-0-					11	
01		527	N	512	-0-	-15	-0-	-0-	512	3				N	-0-					11	
02		552	N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3				N	-0-					11	
*03		656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3				N	-0-					11	

BLAIR-WOODY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL	DEPTH	5400	PERF.	3058 -	5187						
10		557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3				N	-0-					118	
11		450	N	314	-0-	-136	-0-	-0-	314	3				N	-0-					118	
12		335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3				N	-0-					118	
01		558	N	465	-0-	-93	-0-	-0-	465	3				N	-0-					118	
02		477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3				N	-0-					118	
*03		625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3				N	-0-					118	

CARR, J. R.				WELL #:	2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL	DEPTH	5420	PERF.	5035 -	5344						
10		434	N	372	-0-	-62	-0-	-0-	372	3				N	-0-					18	
11		420	N	222	-0-	-198	-0-	-0-	222	3				N	-0-					18	
12		269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3				N	-0-					18	
01		372	N	280	-0-	-92	-0-	-0-	280	3				N	-0-					18	
02		269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3				N	-0-					18	
*03		319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3				N	-0-					18	

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235										
ANDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 083890		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5092 - 5112			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 N	62	-0-	-0-		62 3			N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22		38 3			N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-		46 3			N	-0-			-0-
01		62 N	49	-0-	-13		49 3			N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-		54 3			N	-0-			-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-		63 3			N	-0-			-0-

L. B. WILSON UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5276 - 5285	
10		992 N	924	-0-	-68		924 3			N	-0-			131
11		930 N	504	-0-	-426		504 3			N	-0-			131
12		737 N	737	-0-	-0-		737 3			N	-0-			131
01		930 N	302	-0-	-628		302 3			N	-0-			131
02		498 N	498	-0-	-0-		498 3			N	-0-			131
03		744 N	537	-0-	-207		537 3			N	-0-			131

STANLEY UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 172431		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 4982 - 5000	
10		924 N	924	-0-	-0-		924 3			N	-0-			34
11		600 N	519	-0-	-81		519 3			N	-0-			34
12		680 N	680	-0-	-0-		680 3			N	-0-			34
01		868 N	511	-0-	-357		511 3			N	-0-			34
02		476 N	443	-0-	-33		443 3			N	-0-			34
03		651 N	481	-0-	-170		481 3			N	-0-			34

MKS NATURAL GAS COMPANY				WELL #:		518491	RRCID -> 076565		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
TATE, A.R.				1										
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P/A 08-07-2014														

CHIARELLO				WELL #:		1	RRCID -> 083635		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 2650 - 3608	
10		31 N	16	-0-	-15		16 2			N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14		16 2			N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22		9 2			N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15		16 2			N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6		22 2			N	-0-			-0-
*03		19 N	19	-0-	-0-		19 2			N	-0-			-0-

MYERS, A. J.				WELL #:		597440	RRCID -> 018474		COMPL. DATE 03/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5092 - 5106	
POOLVILLE UNIT 7				1										
10		371 N	371	-0-	-0-		371 3			N	-0-			-0-
11		226 N	226	-0-	-0-		226 3			N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-		34 3			N	-0-			-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOT0 (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1922		2		N	-0-	-0-	-0-
11		1830 N	1721	-0-	-109	-0-	-0-	-0-		1721		2		N	-0-	-0-	-0-
12		1922 N	1899	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		1899		2		N	-0-	-0-	-0-
01		1922 N	1870	-0-	-52	-0-	-0-	-0-		1870		2		N	-0-	-0-	-0-
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1606		2		N	-0-	-0-	-0-
03		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	-0-	-0-		1852		2		N	-0-	-0-	-0-
PATTON EXPLORATION, INC.			643730														
SULLIVAN			WELL #:			1			RRCID -> 070829			COMPL. DATE 12/20/1976			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-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		
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	-0-	-0-		6	1	15	2	N	-0-	-0-	23
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-	-0-	23
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		13	1	33	2	N	-0-	-0-	23
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	29	2	N	-0-	-0-	23
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	N	-0-	-0-	23
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	25	2	N	-0-	-0-	23
SANDLIN, CHARLES D.			747740														
SANDLIN			WELL #:			1			RRCID -> 066890			COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TAYLOR, BEN J. INC.			837361														
SMITH			WELL #:			2			RRCID -> 065494			COMPL. DATE 01/04/1976			TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A		
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3371	2			N	-0-	-0-	-0-
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3838	2			N	-0-	-0-	-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3459	2			N	-0-	-0-	-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3723	2			N	-0-	-0-	-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3161	2			N	-0-	-0-	-0-
*03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3737	2			N	-0-	-0-	-0-
SMITH			WELL #:			3			RRCID -> 066296			COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A		
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	91	2	N	-0-	-0-	69
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	153	2	N	-0-	-0-	69
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	170	2	N	-0-	-0-	69
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	183	2	N	-0-	-0-	69
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	-0-	-0-		40	1	136	2	N	-0-	-0-	69
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	190	2	N	-0-	-0-	69

TOTO (BEND CONGL., LOWER)														
TAYLOR, BEN J. INC.														
ISBELL "21"														
				//CONT.//	90813 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
				//CONT.//	837361									
				WELL #:	21 T	RRCID -> 079617			COMPL. DATE 10/23/1978			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	2				N	-0-	26
11	900 N	618	-0-	-282	-0-		618	2				N	-0-	26
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		1195	2	10	9		N	9	35
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1014	2	11	9		N	10	45
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1054	2	11	9		N	10	55
*03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1553	2	9	9		N	8	63
TOTO(BEND CONGL. 5350)														
ENERGYPRO, INC.														
WOODRUFF, CHARLES														
				WELL #:	1	RRCID -> 112053			COMPL. DATE 06/30/1984			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302		
10	868 N	200	-0-	-668	-0-		200	2				N	-0-	30
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-	30
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-							N	-0-	30
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	30
MKS NATURAL GAS COMPANY														
WILHITE														
				WELL #:	1 T	RRCID -> 090175			COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350		
10	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2				N	-0-	10
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2				N	-0-	10
12	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2				N	-0-	10
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-	10
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		22	2				N	-0-	10
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2				N	-0-	10
TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
CHILCUTT R.S.														
				WELL #:	1	RRCID -> 069722			COMPL. DATE 01/17/1977			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
LEATHERWOOD-ROSS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 084665			COMPL. DATE 08/29/1979			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924		
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-		860	3				N	-0-	29
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066	3				N	-0-	29
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222	3				N	-0-	29
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	3				N	-0-	29
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	3				N	-0-	29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	29
CARUTHERS CONSULTING, INC.														
BRADSHAW														
				WELL #:	2	RRCID -> 109854			COMPL. DATE 11/30/1983			TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)			//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.					146225										
LESIKAR			WELL #:		2A	RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH		4246 PERF. 3914 - 3927			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3704	2	2	9	N	2			19	
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-			19	
12	2852 X	1630	-0-	-1222	-0-	1628	2	2	9	N	2			21	
01	2852 X	1649	-0-	-1203	-0-	1649	2			N	-0-			21	
02	2576 X	2371	-0-	-205	-0-	2371	2			N	-0-			21	
*03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-			21	

DALWORTH			WELL #:		1	RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH		5350 PERF. 3886 - 3906			
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			12	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			12	
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-			12	
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-			12	
02	336 N	169	-0-	-167	-0-	169	2			N	-0-			12	
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-			12	

CITATION OIL & GAS CORP.			WELL #:		154235	RRCID -> 084205		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3765 - 3780			
MCDANIEL UNIT					3										
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-			-0-	
11	840 N	519	-0-	-321	-0-	519	3			N	-0-			-0-	
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-	
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	3			N	-0-			-0-	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-	
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-	

CRAVENS			WELL #:		3	RRCID -> 093732		COMPL. DATE 03/14/1981		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 4266 - 4272			
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-			-0-	
11	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	3			N	-0-			-0-	
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-	
01	403 N	181	-0-	-222	-0-	181	3			N	-0-			-0-	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-	
03	434 N	74	-0-	-360	-0-	74	3			N	-0-			-0-	

STANLEY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 181490		COMPL. DATE 12/26/2000		TOTAL DEPTH		5270 PERF. 3858 - 3770			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HANKS, CHRISTOPHER GLENN			WELL #:		354655	RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH		4500 PERF. N/A			
LITTLE E. A.					1										
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			11	
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			11	
12	744 N	504	-0-	-240	-0-	504	2			N	-0-			11	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			11	
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-			11	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11	

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491						
COLLINS, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	106 X	28	-0-	-78	-0-	28 2	N	-0-		8
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		8
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-		8
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		8
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2	N	-0-		8
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		8
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF. N/A	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF. N/A	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		12
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-		12
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		12
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-		12
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		12
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		12
JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF. N/A	
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2	N	-0-		25
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		25
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-		25
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		25
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		25
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		25
LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID -> 095142	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4500 - 4685	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	60	40 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	145	85 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	183	38 2	N	-0-		-0-
LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 118269	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3523 - 3543	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		17
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		17
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		17
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		17
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		17
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		17

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)				//CONT.//		99813 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				//CONT.//		518491											
BRAWLEY UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736		PERF. 3808 - 3814			
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			
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-			
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-			
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-			
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-			
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-			-0-			
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-			
OXXN				630579													
ISBELL				WELL #:		1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. N/A			
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-			
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-			
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-			
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-			-0-			
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	521	2			N	-0-			-0-			
03	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-			-0-			
WEATHERFORD				WELL #:		1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A			
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-			
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-			-0-			
12	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-			-0-			
01	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-			-0-			
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-			
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-			
COLLINS, W. L.				WELL #:		2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3950 - 3970			
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			12			
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			12			
12	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-			12			
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-			12			
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			12			
03	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			12			
PATTON EXPLORATION, INC.				643730													
BOECKER				WELL #:		1		RRCID -> 018442		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3450 - 3482			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #:				RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372		PERF. 4329 - 0			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1			
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009																	

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)			//CONT.//		98813 180	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
PATTON EXPLORATION, INC.			//CONT.//		643730										
MITCHELL, DONOVAN -B-			WELL #:		2	RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 4474		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	22	-0-	22	27	2	1	20	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	14	-0-	14	41	1	1	13	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	55	2	1	12	2	N	-0-			-0-
MITCHELL, DONOVAN -C-			WELL #:		3	RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275		PERF. N/A			
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-			3
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			3
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-			3
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-			3
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	2	N	-0-			3
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			3
MARTIN ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2	EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-			19
03	14B2	EXT	8	-0-	8	20	1	1	7	2	N	-0-			19
MITCHELL, DONOVAN "K"			WELL #:		1	RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4198 - 4208			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			39
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-			39
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			39
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
MITCHELL, DONOVAN -B-			WELL #:		4	RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333		PERF. 4238 - 4333			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			13
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			13
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			13
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			13
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			13
SANDERS, JAKE			WELL #:		1	RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4024 - 4034			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	20		20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			37
12	14B2	EXT	57	-0-	57	57	3	1	54	2	N	-0-			37
01	14B2	EXT	31	-0-	31	88	1	1	30	2	N	-0-			37
02	14B2	EXT	40	-0-	40	128	1	1	39	2	N	-0-			37
03	14B2	EXT	28	-0-	28	156	28	2			N	-0-			37
BUD			WELL #:		2	RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 4181 - 4190			
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-			5
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			5
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	N	-0-			5
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			5
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			5
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-			5

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)				//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER								
SMILEY, JERRY					789686														
S. E. PEASTER G. U.				WELL #:	1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 3508	-	3538								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR, BEN J. INC.					837361														
SMITH				WELL #:	4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	PERF. N/A										
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-		-0-	286	2			N	-0-					-0-
11		270 N	168	-0-	-102	-0-		-0-	168	2			N	-0-					-0-
12		248 N	184	-0-	-64	-0-		-0-	184	2			N	-0-					-0-
01		279 N	198	-0-	-81	-0-		-0-	198	2			N	-0-					-0-
02		168 N	106	-0-	-62	-0-		-0-	106	2			N	-0-					-0-
03		186 N	143	-0-	-43	-0-		-0-	143	2			N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925														
DONALD, CHRISTINE				WELL #:	1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3914	-	3942								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
TOTO (CADD0 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								
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-		-0-	473	3			N	-0-					-0-
11		480 N	463	-0-	-17	-0-		-0-	463	3			N	-0-					-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-		-0-	302	3			N	-0-					-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-		-0-	361	3			N	-0-					-0-
*02		187 N	187	-0-	-0-	-0-		-0-	187	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SHAW				WELL #:	2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 3286	-	3372								
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-		-0-	483	3			N	-0-					-0-
11		480 N	447	-0-	-33	-0-		-0-	447	3			N	-0-					-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-		-0-	257	3			N	-0-					-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-		-0-	384	3			N	-0-					-0-
*02		237 N	237	-0-	-0-	-0-		-0-	237	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CITATION OIL & GAS CORP.					154235														
HAWKINS, J. J.				WELL #:	1	RRCID -> 018451	COMPL. DATE 01/07/1958	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3661	-	3698								
10		1891 N	429	-0-	-1462	-0-		-0-	429	3			N	-0-					122
11		1980 N	232	-0-	-1748	-0-		-0-	232	3			N	-0-					122
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-		-0-	327	3			N	-0-					122
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		-0-	1765	3		30 9	N	27					149
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		-0-	1772	3		36 9	N	33					182
*03		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		-0-	1893	3		36 9	N	33					215

TOTO (CADD0 LIME)		//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151125		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH		4112	PERF. 2854 - 3458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
11	510 N	347	-0-	-163	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3		N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
HILL OPERATING LLC				387979								
HOSKINS		WELL #:		1	RRCID -> 080606		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH		5900	PERF. 3231 - 3265
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
PERKINS		WELL #:		2	RRCID -> 235689		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH		3071	PERF. 2974 - 2982
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH		5270	PERF. N/A
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH		5076	PERF. 2910 - 2945
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 3205 - 3245
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 2812 - 2946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2847 - 2864
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361									
SMITH				WELL #:	5	RRCID -> 070173		COMPL. DATE 02/01/1977		TOTAL DEPTH		6128	PERF. 3470 - 0
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

ISBELL "21"				WELL #:	21 C	RRCID -> 079802		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH		5615	PERF. 2808 - 2846
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			85
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			85
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			85
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			85
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
GRANSTAFF UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH		5800	PERF. 3480 - 3499
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			175
11	420 N	258	-0-	-162	-0-	258	3		N	-0-			175
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			175
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			175
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			175
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3		N	-0-			175

TOTO (STRAWN)			//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER				
DUVALL, LOUIS					236530											
DUVALL BROTHERS			WELL #:		1	RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL	DEPTH	2813	PERF. 2216	-	2224	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MKS NATURAL GAS COMPANY					518491											
SMITH, K.			WELL #:		1	RRCID -> 079601		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL	DEPTH	2896	PERF. 2552	-	2560	
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
ASHBROOK "A"			WELL #:		1	RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL	DEPTH	4345	PERF. 3498	-	3635	
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-			-0-	
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-	
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-	
SMITH, KERMIT			WELL #:		2	RRCID -> 165968		COMPL. DATE 07/15/1978		TOTAL	DEPTH	2883	PERF. 2808	-	2816	
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			71	
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-			71	
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			71	
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			71	
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			71	
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			71	
OXXN					630579											
PHILLIPS, T. J., -A-			WELL #:		1	RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL	DEPTH	4114	PERF. 2354	-	2368	
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			2	
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			2	
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			2	
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			2	
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			2	
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			2	
WISE PRODUCTION COMPANY					933825											
FRANKLIN			WELL #:		1B	RRCID -> 018479		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2590	-	2606	
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	4			41	
							4	9								
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	26	1	295	2	N	5			46	
							6	9								
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	16	1	174	2	N	3			49	
							3	9								
01	341	N	147	-0-	-194	-0-	11	1	134	2	N	2			51	
							2	9								
02	308	N	131	-0-	-177	-0-	10	1	120	2	N	1			52	
							1	9								
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	160	2	N	1			53	
							1	9								

OIL AND GAS DIVISION

TOTO, SOUTH (CADD0 LIME)		90817 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PARKER	
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740					
LONG, BEN		WELL #: 1	RRCID -> 116923	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3258	- 3272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
OXXN		630579					
KEYES, T.H. UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 082704	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 5664	PERF. 3030	- 3344
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N -0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N -0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N -0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2	N -0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N -0-
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N -0-
TOTO, SOUTH (LIME M-1)		90817 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PARKER	
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740					
MCCARTY UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 075648	COMPL. DATE 12/06/1977	TOTAL DEPTH 5640	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
WATCO ENERGY		900286					
MCCLUNG, L.B.		WELL #: 1	RRCID -> 089611	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2827	- 2840
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
TOTO, SOUTH (STRAWN)		90817 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PARKER	
TITAN ENERGY, INC.		860845					
MCCLENDON-WALLER		WELL #: 1	RRCID -> 202658	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 3832	PERF. 2782	- 2797
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
KENTUCKY HOME															
				WELL #:	1	RRCID ->	125945	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3777	-	3806
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477 2		N	-0-			-0-		
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400 2		N	-0-			-0-		
12	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439 2		N	-0-			-0-		
01	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439 2		N	-0-			-0-		
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310 2		N	-0-			-0-		
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			-0-		
TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)														CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.															
STASH															
				WELL #:	1	RRCID ->	116765	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3362	-	3374
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-		
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-			-0-		
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-		
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)														CNTY: COLEMAN	
FORTUNA EXPLORATION, INC.															
RANCH EIGHT															
				WELL #:	1	RRCID ->	143093	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	3318	-	3322
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TRICKHAM (CAPPS)														CNTY: BROWN	
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.															
THOMPSON, HORACE															
				WELL #:	5	RRCID ->	107548	COMPL. DATE	09/07/1983	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	920	-	927
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
THOMPSON, HORACE															
				WELL #:	6	RRCID ->	108037	COMPL. DATE	08/27/1983	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	878	-	892
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
THOMPSON, HORACE															
				WELL #:	7	RRCID ->	108038	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH	940	PERF.	885	-	892
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
CUPPS, R. W. "B"												WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
CUPPS, R. W. "B"												WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
EVANS, DANA E.												255552											
HAYNES, WINNIE												WELL #: 3		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 832 - 838			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
HERRING, D OIL & GAS CO.												380148											
BISHOP-HILL												WELL #: 3		RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1193		PERF. 770 - 780			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BISHOP-HILL												WELL #: 4		RRCID -> 175786		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) CADDO OPERATING INC. MINEAR, C.M.				91202 250 122567	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN						
				WELL #:	12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	948				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MINEAR, C. M.				WELL #:	13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929 -	941				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. RICHMOND, A.E.-A-				368312	WELL #:	1A	RRCID -> 095537	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1116 -	1126			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EVANS, DOYLE				WELL #:	1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 -	1133				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNT LAND PROPERTIES, LTD. EVANS, DOYLE				419401	WELL #:	1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 -	1319			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EVANS, DOYLE				WELL #:	2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 -	1014				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
RICE DRILLING COMPANY				706685													
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940	-	960						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RICE, LORENE		WELL #:		2	RRCID -> 105555	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH	995	PERF. 935	-	945						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF. 944	-	950						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DOSS		WELL #: 5		RRCID -> 129221		COMPL. DATE 09/25/1988		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
BOND, T.		WELL #: 1		RRCID -> 112553		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JOHNSON FARM		433684								
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285								
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196		
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2	N	-0-	-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	2	N	-0-	-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		872285										
BOND, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198			
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
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			11
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			11
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			11
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			11
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			11
*03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	11	1	-0-
TUCKER'S (MORRIS SD.)				91633 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
SAUNDERS-WEATHERRED		WELL #:		1C	RRCID -> 259760		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 2866 - 2882			
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	202	2	8	9	N	7			202
11	210 N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-			202
12	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-	171	1	31
01	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-			31
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			31
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			31
TULLOS (CADD0)				91727 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRECK OPERATING CORP.				089974										
LOWE, DANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 018493		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	291	3	22	9	Y	20	77	1	11
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	103	3	24	9	Y	22			33
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	60	3	19	9	Y	17			50
01	310 N	106	-0-	-204	-0-	73	3	33	9	Y	30			80
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	127	3	15	9	Y	14	77	1	17
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	72	3	10	9	Y	9			26
TULLOS, W. H.		WELL #:		12	RRCID -> 018496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3215 - 3230			
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	612	3	39	9	Y	35	64	1	14
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	524	3	58	9	Y	53	33	1	34
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	535	3	63	9	Y	57	72	1	19
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	334	3	72	9	Y	65	40	1	44
02	532 N	409	-0-	-123	-0-	385	3	24	9	Y	22	33	1	33
03	589 N	337	-0-	-252	-0-	282	3	55	9	Y	50	63	1	20
VEALE, A. S.		WELL #:		3	RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	365	3	22	9	Y	20	38	1	8
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	299	3	37	9	Y	34	21	1	21
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	332	3	34	9	Y	31	41	1	11
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	243	3	45	9	Y	41	25	1	27
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	232	3	23	9	Y	21	24	1	24
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	181	3	29	9	Y	26	38	1	12
TULLOS W. H.		WELL #:		13	RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186			
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	504	3	29	9	Y	26	52	1	11
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	400	3	53	9	Y	48	29	1	30
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	329	3	44	9	Y	40	55	1	15
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	253	3	40	9	Y	36	24	1	27
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	288	3	25	9	Y	23	25	1	25
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	256	3	41	9	Y	37	47	1	15

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974							
TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217	
								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
0									EOM BALANCE
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	295	3	19	9
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	234	3	29	9
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	183	3	26	9
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	135	3	22	9
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	157	3	12	9
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	56	3	21	9
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202	
								PERF. N/A	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	365	3	23	9
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	310	3	34	9
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	270	3	37	9
01	403 N	251	-0-	-152	-0-	217	3	34	9
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	265	3	24	9
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	217	3	39	9
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253	
								PERF. N/A	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	267	3	19	9
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	139	3	24	9
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	127	3	11	9
01	186 N	103	-0-	-83	-0-	88	3	15	9
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	125	3	22	9
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286	
								PERF. N/A	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	69	3	12	9
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	63	3	7	9
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	43	3	8	9
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	67	3	3	9
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216	
								PERF. N/A	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	120	3	9	9
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	86	3	10	9
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	77	3	10	9
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	69	3	10	9
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	97	3	9	9
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	91	3	15	9
VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232	
								PERF. 3173 - 3223	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	9
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	22	3	2	9
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112	
								PERF. 3144 - 3286	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	506	3	39	9
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	366	3	42	9
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	327	3	43	9
01	496 N	338	-0-	-158	-0-	297	3	41	9
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	412	3	34	9
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	390	3	65	9

TULLOS (CADD0)				//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
BRECK OPERATING CORP.				//CONT.// 089974															
LOWE, DANIEL				WELL #:		2	RRCID -> 095981	COMPL.	DATE 08/05/1924	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		15	3	2	9	Y	2		9	1		1	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-		6	3	3	9	Y	3					4	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-		25	3	2	9	Y	2					6	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-		14	3	3	9	Y	3					9	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3	3	9	Y	3		9	1		3	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-		2	3	2	9	Y	2					5	

TULLOS, W.H.				WELL #:		20	RRCID -> 097959	COMPL.	DATE 04/28/1978	TOTAL	DEPTH	3215	PERF.	3182	-	3215			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		236	3	15	9	Y	14	25	1			5	
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	-0-		198	3	22	9	Y	20	12	1			13	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-		173	3	23	9	Y	21	27	1			7	
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	-0-		139	3	22	9	Y	20	13	1			14	
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	-0-		170	3	15	9	Y	14	14	1			14	
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-		139	3	25	9	Y	23	28	1			9	

LOWE, DANIEL				WELL #:		3	RRCID -> 111231	COMPL.	DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3320	PERF.	3224	-	3298	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		177	3	37	9	Y	34	95	1			14	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		121	3	29	9	Y	26					40	
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-		71	3	23	9	Y	21					61	
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-		85	3	41	9	Y	37					98	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		149	3	18	9	Y	16	95	1			19	
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		85	3	12	9	Y	11					30	

DELTA OIL & GAS LTD.				213703															
KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #:		2	RRCID -> 072430	COMPL.	DATE 02/09/1977	TOTAL	DEPTH	3068	PERF.	N/A					
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	3			Y	-0-					-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-		19	3			Y	-0-					-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	3			Y	-0-					-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	3			Y	-0-					-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-		22	3			Y	-0-					-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-		22	3			Y	-0-					-0-	

KIGHT, JUDITH WINSTON "A"				WELL #:		1	RRCID -> 078243	COMPL.	DATE 07/20/1978	TOTAL	DEPTH	3271	PERF.	3205	-	3222			
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		284	3			N	-0-					-0-	
11	510 N	212	-0-	-298	-0-	-0-		212	3			N	-0-					-0-	
12	403 N	182	-0-	-221	-0-	-0-		182	3			N	-0-					-0-	
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	-0-		171	3			N	-0-					-0-	
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	-0-		155	3			N	-0-					-0-	
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-		183	3			N	-0-					-0-	

GRAY, JULIUS				WELL #:		1	RRCID -> 085805	COMPL.	DATE 07/20/1979	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	4132	-	4183			
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		273	3			N	-0-					135	
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	-0-		213	3			N	-0-					135	
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	-0-		198	3			N	-0-					135	
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	-0-		189	3			N	-0-					135	
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	-0-		157	3			N	-0-					135	
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		223	3			N	-0-					135	

TULLOS (CADD0)											CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.																			
WILLIAMS, ELSIE																			
//CONT.// 91727 500																			
//CONT.// 213703																			
WELL #:																			
2																			
RRCID -> 115616																			
COMPL. DATE																			
N/A																			
TOTAL DEPTH																			
4245																			
PERF. 3212 - 3246																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	589 N	10	-0-	-579	-0-			10	3			Y	-0-					72	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					72	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					72	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	3			Y	-0-					72	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					72	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					72	
CALDWELL-ROGERS																			
WELL #:																			
2																			
RRCID -> 175340																			
COMPL. DATE 11/01/1999																			
TOTAL DEPTH																			
3966																			
PERF. 3349 - 3966																			
10	1736 N	1717	-0-	-19	-0-			1717	3			N	-0-					-0-	
11	1740 N	1436	-0-	-304	-0-			1436	3			N	-0-					-0-	
12	1922 N	1516	-0-	-406	-0-			1516	3			N	-0-					-0-	
01	1705 N	1566	-0-	-139	-0-			1566	3			N	-0-					-0-	
02	1344 N	1100	-0-	-244	-0-			1100	3			N	-0-					-0-	
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-			1685	3			N	-0-					-0-	
ROGERS, T. L.																			
WELL #:																			
1																			
RRCID -> 199325																			
COMPL. DATE 01/02/2004																			
TOTAL DEPTH																			
3240																			
PERF. 3695 - 4760																			
10	1302 #	1150	-0-	-152	-0-			1130	3	20	9	N	18					167	
11	1260 #	880	-0-	-380	-0-			863	3	17	9	N	15	167	1			15	
12	1271 #	932	-0-	-339	-0-			913	3	19	9	N	17					32	
01	1271 #	809	-0-	-462	-0-			809	3			N	-0-					32	
02	1064 #	881	-0-	-183	-0-			844	3	37	9	N	34					66	
03	1147 #	962	-0-	-185	-0-			938	3	24	9	N	22					88	
ITX CORPORATION																			
VEALE, A. S., -C-																			
WELL #:																			
427179 6																			
RRCID -> 018500																			
COMPL. DATE 01/12/1984																			
TOTAL DEPTH																			
N/A																			
PERF. N/A																			
10	62 N	41	-0-	-21	-0-			41	3			N	-0-					-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-			27	3			N	-0-					-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3			N	-0-					-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	3			N	-0-					-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-			13	3			N	-0-					-0-	
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27	3			N	-0-					-0-	
TULLOS (DUFFER 4060)											CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.																			
YATES, W.																			
WELL #:																			
91727 500 213703 B 3																			
RRCID -> 121426																			
COMPL. DATE 02/23/1983																			
TOTAL DEPTH																			
4100																			
PERF. 4060 - 4070																			
10	837 #	12	-0-	-825	-0-			12	3			N	-0-					-0-	
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-			13	3			N	-0-					-0-	
12	62 #	10	-0-	-52	-0-			10	3			N	-0-					-0-	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
02	56 #	10	-0-	-46	-0-			10	3			N	-0-					-0-	
03	13 #	10	-0-	-3	-0-			10	3			N	-0-					-0-	
YATES, W.																			
WELL #:																			
2 B																			
RRCID -> 148415																			
COMPL. DATE																			
N/A																			
TOTAL DEPTH																			
4138																			
PERF. 4046 - 4134																			
10	186 #	10	-0-	-176	-0-			10	3			N	-0-					52	
11	180 #	52	-0-	-128	-0-			52	3			N	-0-					52	
12	186 #	103	-0-	-83	-0-			103	3			N	-0-					52	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					52	
02	56 #	10	-0-	-46	-0-			10	3			N	-0-					52	
03	93 #	10	-0-	-83	-0-			10	3			N	-0-					52	

OIL AND GAS DIVISION

TURKEY RUN (UPPER GRAY) K-M OIL COMPANY, INC. KNOX "A"															91854 100 448857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
															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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
10	279 N	182	-0-	-97	-0-			182 2			N	-0-			-0-										
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-			-0-										
12	217 N	65	-0-	-152	-0-			65 2			N	-0-			-0-										
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-			-0-										
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86 2			N	-0-			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
UNION HILL (STRAWN) BRECK OPERATING CORP. HOUSTON															92464 700 089974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
															WELL #:	1	RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 1970 - 1980		
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-			1644 2	17	9	N	15	178 1		63										
11	1650 N	1582	-0-	-68	-0-			1563 2	19	9	N	17			80										
12	1674 N	1636	-0-	-38	-0-			1617 2	19	9	N	17			97										
01	1674 N	1661	-0-	-13	-0-			1640 2	21	9	N	19			116										
02	1484 N	1465	-0-	-19	-0-			1447 2	18	9	N	16			132										
03	1643 N	1639	-0-	-4	-0-			1622 2	17	9	N	15			147										
UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) BASA RESOURCES, INC. GILMORE-OWEN UNIT															92680 025 053974		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
															WELL #:	1	RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3926 - 3958		
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-			231 1	1998	2	N	-0-			-0-										
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-			211 1	1949	2	N	-0-			-0-										
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-			257 1	1975	2	N	-0-			-0-										
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-			350 1	1882	2	N	-0-			-0-										
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-			308 1	1754	2	N	-0-			-0-										
03	2232 N	2201	-0-	-31	-0-			291 1	1910	2	N	-0-			-0-										
VALERA (CROSSCUT) NEWMAN & SCOTT MCCORD "A"															92951 070 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
															WELL #:	1 U	RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 0 - 2854		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
MCCORD -D-															WELL #:	1	RRCID -> 060168		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A		
10	496 N	388	-0-	-108	-0-			388 2			N	-0-			15										
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-			386 2			N	-0-			15										
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450 2			N	-0-			15										
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-			449 2			N	-0-			15										
02	364 N	298	-0-	-66	-0-			298 2			N	-0-			15										
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-			990 2			N	-0-			15										
MCCORD -F-															WELL #:	1	RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A		
10	403 N	382	-0-	-21	-0-			381 2	1	9	N	1			52										
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-			496 2	1	9	N	1			53										
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-			521 2	1	9	N	1			54										
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-			688 2			N	-0-			54										
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-						N	-0-			54										
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			54										

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3692	711	-0-	-2981	-0-	711 2			-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2			-0-
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2			-0-
02	672 N	537	-0-	-135	-0-	537 2			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				-0-
EDENS, RALPH M.		WELL #: 1		RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				118
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCCORD "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A	
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	573 2			302
11	600 N	436	-0-	-164	-0-	436 2			302
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2			302
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2			302
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			302
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2			302
MCCORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A	
10	186 X	150	-0-	-36	-0-	150 2			-0-
11	180 X	162	-0-	-18	-0-	162 2			-0-
12	186 X	173	-0-	-13	-0-	173 2			-0-
01	186 X	156	-0-	-30	-0-	156 2			-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2			-0-
*03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2			-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VALERA (MORRIS)		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
NEWMAN & SCOTT		607393							
RAE, GEORGE B.		WELL #: 2		RRCID -> 018503		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH	
								N/A	
								PERF. 2885 - 2897	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
RAE, GEORGE		WELL #: 4A		RRCID -> 102163		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH	
								3420	
								PERF. 2902 - 2918	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SEALY RANCH		WELL #: 4B		RRCID -> 121086		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH	
								3300	
								PERF. 2926 - 2929	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
VAN (MARBLE FALLS)		93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
CDJ OIL CO.		140598							
MC CRACKEN TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH	
								3420	
								PERF. 3294 - 3334	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH	
								3720	
								PERF. 3280 - 3308	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.		292000							
WHARTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 088821		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH	
								4400	
								PERF. 2530 - 2532	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	23	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	3	Y	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	3	Y	-0-			-0-
WHARTON A		WELL #:		1	RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3704 - 3710			
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	121	1	798	3	Y	11			19
						12	9							
11	960 N	845	-0-	-115	-0-	101	1	740	3	Y	4			23
						4	9							
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	183	1	684	3	Y	10			33
						11	9							
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	277	1	621	3	Y	-0-			33
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	278	1	583	3	Y	16			49
						18	9							
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	261	1	608	3	Y	5			54
						6	9							
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			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-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			
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	12	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	22	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	48	1	100	3	Y	-0-			-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	53	1	122	3	Y	-0-			-0-
VEAL STATION (ATOKA CONGL.)				93280 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
PROPP PRODUCTION, LLC				681469										
RICHARD, CLYDE		WELL #:		2	RRCID -> 186451		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3442 - 3472			
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-			-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-

VEALE (MARBLE FALLS)														
ITX CORPORATION														
YANDELL, M.														
WELL #: 1 RRCID -> 057418 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-			135
11	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			135
12	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			135
01	372 #	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-			135
02	364 #	194	-0-	-170	-0-	194	3			N	-0-			135
03	403 #	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-			135
WALKER, G. B.														
WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A														
10	465 #	394	-0-	-71	-0-	363	3	31	9	Y	28	34	1	-0-
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	287	3	31	9	Y	28	27	1	1
12	465 #	19	-0-	-446	-0-	9	3	10	9	Y	9			10
01	341 #	73	-0-	-268	-0-	59	3	14	9	Y	13			23
02	364 #	77	-0-	-287	-0-	58	3	19	9	Y	17			40
*03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	528	3	21	9	Y	19	36	1	23
VEALE, A.S. "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945														
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			36
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			36
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			36
01	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-			36
02	140 #	8	-0-	-132	-0-	8	3			Y	-0-			36
03	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-			36
VEALE, A.S. "C"														
WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			10
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			10
*03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			10
VEALE, A. S. "C"														
WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949														
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			7
11	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			7
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			7
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3			Y	-0-			7
02	448 #	17	-0-	-431	-0-	17	3			Y	-0-			7
03	496 #	36	-0-	-460	-0-	36	3			Y	-0-			7
MM TERRY RANCH, LTD.														
WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883														
10	775 R	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	N	4			105
11	680 R	680	-0-	-0-	-0-	677	3	3	9	N	3			108
12	683 R	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3			111
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	N	4			115
02	700 #	626	-0-	-74	-0-	620	3	6	9	N	5			120
03	775 #	741	-0-	-34	-0-	738	3	3	9	N	3			123
VEALE, A.S. "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979														
10	1209 #	841	-0-	-368	-0-	828	3	13	9	Y	12			52
11	1170 #	839	-0-	-331	-0-	832	3	7	9	Y	6			58
12	1116 #	922	-0-	-194	-0-	914	3	8	9	Y	7			65
01	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-			65
02	834 R	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	Y	10			75
*03	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1143	3	3	9	Y	3			78

VEALE (MARBLE FALLS)				//CONT.//	93294 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION				//CONT.//	427179															
VEALE, A.S. "C"				WELL #:	16	RRCID ->	128818	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3894 -	3916					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE	
10	5 #		-0-	-0-	-5		-0-							Y	-0-				15	
11	5 #		-0-	-0-	-5		-0-							Y	-0-				15	
12	2 #		-0-	-0-	-2		-0-							Y	-0-				15	
01	2 #		-0-	-0-	-2		-0-							Y	-0-				15	
02	2 R		2	-0-	-0-		-0-		2	3				Y	-0-				15	
*03	1 R		1	-0-	-0-		-0-		1	3				Y	-0-				15	

MM TERRY RANCH LTD				WELL #:	2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL	DEPTH	4197	PERF.	3837 -	3890					
10	403 #		331	-0-	-72		-0-		327	3		4	9	N	4				55	
11	390 #		277	-0-	-113		-0-		274	3		3	9	N	3				58	
12	403 #		309	-0-	-94		-0-		306	3		3	9	N	3				61	
01	369 R		369	-0-	-0-		-0-		365	3		4	9	N	4				65	
02	308 #		159	-0-	-149		-0-		153	3		6	9	N	5				70	
03	341 #		203	-0-	-138		-0-		203	3				N	-0-				70	

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550																
VEALE PARKS "1405"				WELL #:	1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL	DEPTH	4148	PERF.	4004 -	4032					
10	642 R		642	-0-	-0-		-0-		642	2				N	-0-				-0-	
11	660 #		622	-0-	-38		-0-		622	2				N	-0-				-0-	
12	682 #		606	-0-	-76		-0-		606	2				N	-0-				-0-	
01	682 #		590	-0-	-92		-0-		590	2				N	-0-				-0-	
02	616 #		541	-0-	-75		-0-		541	2				N	-0-				-0-	
03	651 #		611	-0-	-40		-0-		611	2				N	-0-				-0-	

VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: TAYLOR							
P.I.D. DRILLING INC				631265																
PETREE, D. T.				WELL #:	1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL	DEPTH	2475	PERF.	2350 -	2413					
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310																
HOOPER, D. T.				WELL #:	1	RRCID ->	018511	COMPL. DATE	03/03/1939	TOTAL	DEPTH	2297	PERF.	2235 -	2278					
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	

MCGEHEE, T. M.				WELL #:	1	RRCID ->	018513	COMPL. DATE	03/15/1941	TOTAL	DEPTH	2403	PERF.	2372 -	2395					
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	

VIEW (CISCO)		//CONT.//	93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR			
SOUTHERN CRUDE, INC.			803795						
GALLE		WELL #:	1	RRCID -> 018510	COMPL. DATE 05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF. 2339 -	2347
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2			-0-
02	420 N	262	-0-	-158	-0-	262 2			-0-
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2			-0-
VIEW (FLIPPEN LIMESTONE)			93793 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR			
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY			780310						
PLOWMAN, B. E.		WELL #:	1	RRCID -> 018515	COMPL. DATE 02/28/1947	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
10	1023 #	812	-0-	-211	-0-	812 2			47
11	960 #	752	-0-	-208	-0-	752 2			47
12	961 #	772	-0-	-189	-0-	772 2			47
01	899 #	734	-0-	-165	-0-	734 2			47
02	812 #	619	-0-	-193	-0-	619 2			47
03	806 #	657	-0-	-149	-0-	657 2			47
VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)			93973 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703						
TOMLINSON, N.E.		WELL #:	1	RRCID -> 120508	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2806 -	2810
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	466 2	24 9	N	15
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	15
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	512 2	56 9	N	15
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	15
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	408 2	15 9	N	29
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	29
HILL, R.M. OPERATING INC.			387991						
GRAGG NORTH		WELL #:	1	RRCID -> 189441	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4150 -	4158
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	327 2	1 9	Y	22
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 2	1 9	Y	23
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	303 2	1 9	Y	24
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	286 2	4 9	Y	27
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	255 2	10 9	Y	36
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	248 2	6 9	Y	41

OIL AND GAS DIVISION

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991														
GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	327 2	1 9	N	1		1			22
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 2	1 9	N	1		1			23
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	303 2	1 9	N	1		1			24
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	286 2	3 9	N	3		3			27
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	255 2	10 9	N	9		9			36
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	248 2	6 9	N	5		5			41
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														
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-			32
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-			32
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-			32
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-			32
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-		-0-			32
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-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														
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711 2		N	-0-		-0-			188
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638 2		N	-0-		-0-			188
12	713 N	635	-0-	-78	-0-	635 2		N	-0-		-0-			188
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	612 2		N	-0-		-0-			188
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	572 2		N	-0-		-0-			188
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
W.B. WRIGHT (CONGL) 94235 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964														
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-		-0-			-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL				94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
WELL #:				1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3252 - 3256					
M	0	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		
10		682 N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-			102		
11		660 N	656	-0-	-4	-0-	645	2	11	9	N	10			112		
12		682 N	680	-0-	-2	-0-	663	2	17	9	N	15			127		
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	645	2	33	9	N	30			157		
02		616 N	429	-0-	-187	-0-	410	2	19	9	N	17	174	1	-0-		
*03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-		
JOHNSON				WELL #:		2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911		PERF. 3283 - 3298			
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-		
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-		
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-		
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-		
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-			-0-		
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-		
W.G.C. (MARBLE FALLS) HILL OPERATING LLC MITCHELL, J. L.				94268 300 387979		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
WELL #:				1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504					
10		222 N	140	-0-	-82	-0-	140	2			Y	-0-			-0-		
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-		
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO				953632		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438					
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-			-0-		
11		1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	2			Y	-0-			-0-		
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-		
01		1023 N	783	-0-	-240	-0-	783	2			Y	-0-			-0-		
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-			-0-		
*03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-		
W.G.C. (STRAWN) SLATE HOLDINGS, INC. BARRON				94268 500 787112		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
WELL #:				B 3		RRCID -> 108622		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 2384		PERF. 1615 - 1632					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
BARRON B.				WELL #:		B 1		RRCID -> 112559		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1586 - 1589			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:	1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF.	1528	- 1540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
W.R.C. (MORRIS) HGN OPERATING I, LLC GRAVES WEST		94377 475 383323	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WELL #:	3201	RRCID ->	148390	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2645	- 2650
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			-0-
01	558 N	122	-0-	-436	-0-	122	3			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
W-R-M, NORTH (CADD0) JACOBS, C. E., CO. MATTHEWS 70		94398 300 429435	ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON			
WELL #:	3	RRCID ->	094139	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4361	- 4374
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WADDELL RANCH (CONGL) TARPOON OIL & GAS CO. W B R -WADDELL RANCH		94490 500 836178	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:	1	RRCID ->	132095	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	3624	- 3628
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			16
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			16
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			16
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			16
02	DLQ G-10	114	-0-	-114	-0-	114	3			16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
WADDELL		WELL #:	2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3522 - 3526
10	2635 X	2365	-0-	-270	-0-	2365	2			108
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			108
12	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			108
01	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			108
*02	2128 X	1547	-0-	-581	-0-	1547	3			108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108
WALKER-BUCKLER (CADD0) COOPER OIL & GAS, LLC EWB		94755 250 175118	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
WELL #:	1	RRCID ->	267601	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	4563	PERF.	4278	- 4280
10	2940 N	2630	-0-	-310	-0-	2555	2	75	9	55
11	2650	2650	-0-	-0-	-0-	2563	2	87	9	134
12	2561	2561	-0-	-0-	-0-	2487	2	74	9	201
01	2437	2437	-0-	-0-	-0-	2379	2	58	9	70
02	2100	2085	-0-	-15	-0-	2033	2	52	9	117
03	2325	1833	-0-	-492	-0-	1771	2	62	9	173

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			-0-
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			-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	
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			48
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	123	2			48
12	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			48
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			48
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			48
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		94762 332	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DENTON EXPLORATION, INC.		216418								
CHANDLER 'A'		WELL #: 1DX	RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935	
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			-0-
11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			-0-
01	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			-0-
02	280 #	218	-0-	-62	-0-	218	2			-0-
03	310 #	225	-0-	-85	-0-	225	2			-0-
PARKER ENERGY COMPANY		640154								
WALKER ESTATE		WELL #: 1 T	RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929	
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			7
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			7
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			7
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			7
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2			7
*03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			7
PETEX		659782								
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 199335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3941 - 3955	
10	837 #	747	-0-	-90	-0-	730	2	17	9	27
11	810 #	775	-0-	-35	-0-	749	2	26	9	51
12	837 #	792	-0-	-45	-0-	764	2	28	9	76
01	806 #	782	-0-	-24	-0-	753	2	29	9	102
02	728 #	711	-0-	-17	-0-	683	2	28	9	127
03	806 #	786	-0-	-20	-0-	752	2	34	9	158

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) T-N-T ENGINEERING, INC. COOPER, O. R.										//CONT.// 94762 332 834092		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
										WELL #:	2B	RRCID ->	084831	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3926 -	3941	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		713 #		700	-0-	-13	-0-			216 1		484 2	N	-0-					-0-	
11		1110 R		1110	-0-	-0-	-0-			310 1		800 2	N	-0-					-0-	
12		1184 R		1184	-0-	-0-	-0-			373 1		811 2	N	-0-					-0-	
01		713 #	NO RPT		-0-	-713	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		644 #	NO RPT		-0-	-644	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		713 #	NO RPT		-0-	-713	-0-						N	NO RPT					-0-	
WRIGHT, JOHN										WELL #:	1	RRCID ->	132374	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3918 -	3950	
10		839 R		839	-0-	-0-	-0-			259 1		580 2	N	-0-					-0-	
11		1133 R		1133	-0-	-0-	-0-			316 1		817 2	N	-0-					-0-	
12		993 R		993	-0-	-0-	-0-			313 1		680 2	N	-0-					-0-	
01		713 #	NO RPT		-0-	-713	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		644 #	NO RPT		-0-	-644	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		713 #	NO RPT		-0-	-713	-0-						N	NO RPT					-0-	
COOPER, O. R.										WELL #:	3	RRCID ->	148632	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	4059	PERF. 3930 -	3938	
10		341 #		335	-0-	-6	-0-			103 1		232 2	N	-0-					-0-	
11		330 #		304	-0-	-26	-0-			85 1		219 2	N	-0-					-0-	
12		341 #		294	-0-	-47	-0-			93 1		201 2	N	-0-					-0-	
01		341 #	NO RPT		-0-	-341	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		308 #	NO RPT		-0-	-308	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		341 #	NO RPT		-0-	-341	-0-						N	NO RPT					-0-	
PONDEROSA										WELL #:	1	RRCID ->	182933	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3905 -	3911	
10		509 R		509	-0-	-0-	-0-			157 1		352 2	N	-0-					239	
11		495 R		495	-0-	-0-	-0-			134 1		346 2	N	14					254	
12		527 #		452	-0-	-75	-0-			15 9										
										138 1		301 2	N	12					266	
										13 9										
01		527 #	NO RPT		-0-	-527	-0-						N	NO RPT					266	
02		476 #	NO RPT		-0-	-476	-0-						N	NO RPT					266	
03		496 #	NO RPT		-0-	-496	-0-						N	NO RPT					266	
LEVERIDGE, M. R. "A"										WELL #:	3	RRCID ->	218210	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4000 -	4050	
10		465 #		464	-0-	-1	-0-			37 1		427 2	N	-0-					121	
11		450 #		420	-0-	-30	-0-			35 1		385 2	N	-0-					121	
12		496 #		475	-0-	-21	-0-			475 2			N	-0-					121	
01		496 #	NO RPT		-0-	-496	-0-						N	NO RPT					121	
02		448 #	NO RPT		-0-	-448	-0-						N	NO RPT					121	
03		465 #	NO RPT		-0-	-465	-0-						N	NO RPT					121	
WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. WALKER, ALICE, -B-										94762 498 105675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
										WELL #:	1	RRCID ->	018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4010 -	4020	
10		85 N		85	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-					153	
11		82 N		82	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-					153	
12		42 N		42	-0-	-0-	-0-			42 2			N	-0-					153	
01		10 N		10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-					153	
02		84 N		18	-0-	-66	-0-			18 2			N	-0-					153	
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)														CNTY: STEPHENS	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.															
DAVIS															
WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DAVIS, R. 'A'															
WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064															
10		7936 X	7711	-0-	-225	-0-	7711	2				N	-0-		-0-
11		7680 X	3720	-0-	-3960	-0-	3720	2				N	-0-		-0-
12		7843 X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2				N	-0-		-0-
01		7843 X	5001	-0-	-2842	-0-	5001	2				N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5377	-0-	5377	5377	5377	2				N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5377						N	NO RPT		-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
BUCKLER TRUST															
WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A															
10		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2				N	-0-		-0-
11		210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2				N	-0-		-0-
12		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2				N	-0-		-0-
01		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2				N	-0-		-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				N	-0-		-0-
*03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-		-0-
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2															
WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008															
10		775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2				N	-0-		14
11		780 N	437	-0-	-343	-0-	437	2				N	-0-		14
12		713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2				N	-0-		14
01		744 N	607	-0-	-137	-0-	607	2				N	-0-		14
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2				N	-0-		14
*03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2				N	-0-		14
MARJAC OIL COMPANY, INC.															
LINK "N1"															
WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080															
10		1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2				N	-0-		-0-
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2				N	-0-		-0-
12		1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1343	2				N	-0-		-0-
01		1085 N	414	-0-	-671	-0-	414	2				N	-0-		-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-		-0-
03		1333 N	493	-0-	-840	-0-	493	2				N	-0-		-0-
LINK "24"															
WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070															
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2				N	-0-		-0-
11		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2				N	-0-		-0-
12		1581 N	1050	-0-	-531	-0-	1050	2				N	-0-		-0-
01		1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1163	2				N	-0-		-0-
02		1372 N	1264	-0-	-108	-0-	1264	2				N	-0-		-0-
*03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2				N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)			//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY					640154												
WALKER, ALICE ESTATE			WELL #:		3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928	-	3973			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
PETEX					659782												
WALKER, ALICE, -A-			WELL #:		1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942	-	3952			
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
01		2139 N	1744	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
02		1792 N	1505	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
03		1829 N	1327	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	N	7			7
BUCKLER, J. TRUST			WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045	-	4176			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)					94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.					213703												
E F 1403			WELL #:		2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3936	-	3942			
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
*03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
MOON RANCH "B"			WELL #:		1	RRCID ->	179316	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4026	-	4033			
10		744 N	485	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	479	3	6	9	N	5			166
11		660 N	632	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			166
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3	8	9	N	7			173
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2			175
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1			176
03		651 N	641	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	N	6			182
MOON RANCH "C"			WELL #:		1	RRCID ->	182477	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4049	-	4054			
10		2945 N	2716	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-			-0-
11		2850 N	2298	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-			-0-
12		2945 X	2063	-0-	-882	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
01		2945 X	1838	-0-	-1107	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
02		2660 X	1527	-0-	-1133	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
03		2728 X	1592	-0-	-1136	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
MOON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 193312		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4065 - 4074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	889 3	85 9	77	93
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			170 0	-0-
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			93 0	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31660 10/31/2014									

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196							
BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 160600		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026	
10	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2		N	-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-
12	992 N	855	-0-	-137	-0-	855 2		N	-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280							
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998	
10	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	1034 2		N	-0-
11	1230 N	414	-0-	-816	-0-	414 2		N	-0-
12	1271 N	935	-0-	-336	-0-	935 2		N	-0-
01	1023 N	768	-0-	-255	-0-	768 2		N	-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-
*03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-

PETEX		659782							
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994	
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2		N	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 2	1 9	N	-0-
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	599 2		N	-0-
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	505 2		N	-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154	
10	744 N	546	-0-	-198	-0-	546 2		N	-0-
11	660 N	495	-0-	-165	-0-	495 2		N	-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2		N	-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX				//CONT.// 659782											
DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4114 - 4148			
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	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			154	
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-			154	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2		2 9	N	2	25 1		131	
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	336	2		1 9	N	1	111 1		21	
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	274	2		3 9	N	3			24	
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2		2 9	N	2			26	
ALLEN "1045"				WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4118 - 4136			
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			62	
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-			62	
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			62	
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-			62	
02	364 N	180	-0-	-184	-0-	180	2			N	-0-			62	
03	403 N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-			62	
WAPITI OPERATING, LLC				895805											
BLACK BROS.				WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3980 - 3990			
10	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7914	2		1 9	N	1			78	
11	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-			78	
12	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-			78	
01	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-			78	
02	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-			78	
*03	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-			78	
BLACK BROS.				WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244		PERF. 3981 - 3988			
10	1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			N	-0-			-0-	
11	1560 N	839	-0-	-721	-0-	839	2			N	-0-			-0-	
12	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-			-0-	
01	1364 N	779	-0-	-585	-0-	779	2			N	-0-			-0-	
02	784 N	728	-0-	-56	-0-	728	2			N	-0-			-0-	
03	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-			-0-	
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675											
DAVIS				WELL #: 1B		RRCID -> 174164		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 4143 - 4145			
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	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			
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-	
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-	
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-	
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-	
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	690	2			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	2617	3	1	9	Y	1			28
11	2640 X	2425	-0-	-215	-0-	2425	3			Y	-0-			28
12	2728 X	2325	-0-	-403	-0-	2325	3			Y	-0-			28
01	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	2542	3	1	9	Y	1			29
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2368	3	1	9	Y	1			30
*03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-			30
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968														
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	N	8			129
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	N	5			134
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6			140
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	N	7			147
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7			154
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	407	2	12	9	N	11			165
LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710														
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1200	-0-	-598	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
02	1568 N	1445	-0-	-123	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
*03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820														
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	423	2	219	9	N	199	314	1	70
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	343	2	194	9	N	176	148	1	98
12	403 N	265	-0-	-138	-0-	162	2	103	9	N	94	166	1	26
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	473	2	208	9	N	189	173	1	42
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	336	2	152	9	N	138			180
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	305	2	154	9	N	140	161	1	159
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880														
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
PETEX 659782														
WALKER, ALICE, "C" WELL #: 1 RRCID -> 018527 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3878 - 3886														
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-			58
11	900 N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-			58
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	769	2	17	9	N	15	73	1	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	618	2			N	-0-			-0-
03	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.// 94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX				//CONT.// 659782														
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 T		RRCID -> 018529		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4037 - 4047						
M	0	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1 C		RRCID -> 018530		COMPL. DATE 05/11/1958		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 4048 - 4058						
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
THOMAS				WELL #: 2L		RRCID -> 148241		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3976 - 4076						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALKER, ALICE				WELL #: 11C		RRCID -> 168349		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 3861 - 3866						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	117	-0-	117	-0-	117	117	2			N	-0-					-0-
02	285	X	168	-0-	-117	-0-	-117	168	2			N	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092														
LEVERIDGE, M.R.				WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4083 - 4190						
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810														
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4		RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4690 - 4710						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)			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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	N	NO RPT	-0-
WALSH RANCH WEST			WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024 - 5070	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)			94953 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC			894810					
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4	RRCID -> 242465	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4946 - 4976	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WALSH RANCH WEST			WELL #: F 5C	RRCID -> 249451	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4836 - 5208	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4	RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890 - 5906	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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 #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242476 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 5810														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 250687 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)					//CONT.//	94954 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC					//CONT.//	894810														
WALSH RANCH WEST					WELL #:	S 5	RRCID ->	253868	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5844 - 5904					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WALSH RANCH WEST					WELL #:	S 7	RRCID ->	254611	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5846 - 5866					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-
WALSH RANCH WEST					WELL #:	F 5C	RRCID ->	243804	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5086 - 5208					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		284	3				N	-0-						-0-
11	210 N	70	-0-	-140	-0-	-0-		70	3				N	-0-						-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		140	3				N	-0-						-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		192	3				N	-0-						-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		517	3				N	-0-						-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
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									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2170 N	1931	-0-	-239	-0-	1931	2	Y	116
11	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120	2	Y	116
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	Y	116
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	Y	116
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	Y	116
*03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	Y	116
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160									
10	4650 X	3789	-0-	-861	-0-	3789	2	Y	216
11	4230 X	3899	-0-	-331	-0-	3899	2	Y	216
12	4123 X	3457	-0-	-666	-0-	3457	2	Y	216
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	Y	216
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	Y	216
*03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	Y	216
WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242461 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 6114									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178									
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2	Y	93
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2	Y	93
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	Y	93
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	2	Y	93
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	709	2	Y	93
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	93
WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 245689 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6086 - 6106									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236									
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180									
10	2821 X	2623	-0-	-198	-0-	2623	2	Y	13
11	2730 X	2526	-0-	-204	-0-	2526	2	Y	13
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	Y	13
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	Y	13
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	Y	13
03	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2	Y	13

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810									
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
10	3348 X	3123 -0-	-225 -0-	3123 2	Y	-0-			-0-
11	3743 X	3743 -0-	-0- -0-	3743 2	Y	-0-			-0-
12	4571 X	4571 -0-	-0- -0-	4571 2	Y	-0-			-0-
01	4091 X	4091 -0-	-0- -0-	4091 2	Y	-0-			-0-
02	3809 X	3809 -0-	-0- -0-	3809 2	Y	-0-			-0-
*03	3677 X	3677 -0-	-0- -0-	3677 2	Y	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180									
10	2511 X	2274 -0-	-237 -0-	2274 2	Y	-0-			85
11	2550 X	1999 -0-	-551 -0-	1999 2	Y	-0-			85
12	2418 N	2234 -0-	-184 -0-	2234 2	Y	-0-			85
01	2263 N	2118 -0-	-145 -0-	2118 2	Y	-0-			85
02	1899 N	1899 -0-	-0- -0-	1899 2	Y	-0-			85
03	2232 N	1813 -0-	-419 -0-	1813 2	Y	-0-			85
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170									
10	496 N	447 -0-	-49 -0-	447 2	Y	-0-			36
11	450 N	425 -0-	-25 -0-	425 2	Y	-0-			36
12	434 N	431 -0-	-3 -0-	431 2	Y	-0-			36
01	434 N	397 -0-	-37 -0-	397 2	Y	-0-			36
02	478 N	478 -0-	-0- -0-	478 2	Y	-0-			36
*03	538 N	538 -0-	-0- -0-	538 2	Y	-0-			36
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193									
10	952 N	952 -0-	-0- -0-	952 2	Y	-0-			24
11	960 N	946 -0-	-14 -0-	946 2	Y	-0-			24
12	1070 N	1070 -0-	-0- -0-	1070 2	Y	-0-			24
01	1081 N	1081 -0-	-0- -0-	1081 2	Y	-0-			24
02	1027 N	1027 -0-	-0- -0-	1027 2	Y	-0-			24
03	1054 N	1026 -0-	-28 -0-	1026 2	Y	-0-			24
WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523									
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A									
10	1054 N	207 -0-	-847 B -0-	207 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	280 -0-	-860 B -0-	280 3	N	-0-			-0-
12	2198 N	2198 -0-	-0- B -0-	2198 3	N	-0-			-0-
01	1844 N	1844 -0-	-0- B -0-	1844 3	N	-0-			-0-
*02	1458 N	1458 -0-	-0- B -0-	1458 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-								
03	0 N	NO RPT -0-	-0- -0- B -0-		N	NO RPT			-0-
HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A									
10	160 N	160 -0-	-0- B -0-	160 3	N	-0-			-0-
11	167 N	167 -0-	-0- B -0-	167 3	N	-0-			-0-
12	127 N	127 -0-	-0- B -0-	127 3	N	-0-			-0-
01	103 N	103 -0-	-0- B -0-	103 3	N	-0-			-0-
*02	79 N	79 -0-	-0- B -0-	79 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-								
03	0 N	NO RPT -0-	-0- -0- B -0-		N	NO RPT			-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH EIGHT														95294 500 278703	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
WELL #: 2														RRCID -> 129914	COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424	PERF. 2845	-	2857				
M	0	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			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
WATSON (CADD0) G & F OIL, INC. EUBANKS "A"														95493 200 292000	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1														RRCID -> 092942	COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612	PERF. 3750	-	3760				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
WATSON(STRAWN, LOWER) G & F OIL, INC. TOMERLIN														95493 700 292000	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1														RRCID -> 092665	COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2310	-	2335				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
WATTS (GARDNER SAND) CAMPANA PETROLEUM COMPANY HELM "A"														95502 600 127700	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
WELL #: 1														RRCID -> 118292	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 5598	PERF. 5477	-	5507			
10	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2					N	-0-					129				
11	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2					N	-0-					129				
12	827	R	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2					N	-0-					129				
01	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2					N	-0-					129				
02	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2					N	-0-					129				
*03	796	R	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2					N	-0-					129				
CINNABAR OPERATING, LLC HICKS 183														153510	RRCID -> 275240		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 5969	PERF. 5456	-	5460		
WELL #: 1																								
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	19					19				
12	0	Z	1056	-0-	1056	1056	1009	2		47	9	N	43							62				
01	0	Z	871	-0-	871	1927	824	2		47	9	N	43							105				
02	0	Z	808	-0-	808	2735	767	2		41	9	N	37							142				
03	0	Z	2554	-0-	2554	5289	2506	2		48	9	N	44			160	1			26				
SUN-KEY OIL CO., INC. JONES, MARY -A-														829320	RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A				
WELL #: 1 L																								
10	536	R	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2					Y	-0-					-0-				
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2					Y	-0-					-0-				
12	544	R	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2					Y	-0-					-0-				
01	552	R	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2					Y	-0-					-0-				
02	476	#	386	-0-	-90	-0-	-0-	386	2					Y	-0-					-0-				
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				

WAYLAND		95521 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725							
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 070781		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 2359	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	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 -	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #: 2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928	
								PERF. N/A	
10	T. A.	36	-0-	36	792	36	2		-0-
11	839	47	-0-	-792	-0-	47	2		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #: 3		RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 1930	
								PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	684				-0-
11	T. A.	49	-0-	49	733	49	2		-0-
12	T. A.	49	-0-	49	782	49	2		-0-
01	T. A.	48	-0-	48	830	48	2		-0-
02	T. A.	44	-0-	44	874	44	2		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	874			NO RPT	-0-
FAMBROUGH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1960	
								PERF. 1838 - 1934	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		225
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
SAFARI RESOURCES, LLC		743194							
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #: 1		RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935	
								PERF. N/A	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)													CNTY: STEPHENS		
PETEX															
STOKER, I.A. "G"															
WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
WAYLAND, NE. (STRAWN)													CNTY: STEPHENS		
SAFARI RESOURCES, LLC															
FAMBROUGH															
WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866															
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2				N	-0-			-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-			-0-
WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)													CNTY: STEPHENS		
SEELY OIL COMPANY															
CRUDGINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780															
10	1457	923	-0-	-534	-0-	99	1	824	2		N	-0-			-0-
11	1410	406	-0-	-1004	-0-	96	1	310	2		N	-0-			-0-
12	1457	466	-0-	-991	-0-	99	1	367	2		N	-0-			-0-
01	1457	697	-0-	-760	-0-	99	1	598	2		N	-0-			-0-
02	840 #	290	-0-	-550	-0-	96	1	194	2		N	-0-			-0-
03	930 #	465	-0-	-465	-0-	99	1	366	2		N	-0-			-0-
CRUDGINGTON													800 PERF. 550 - 800		
WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAYLAND, SE (DUFFER LIME)													CNTY: STEPHENS		
CC OIL & GAS															
MORRIS															
WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030															
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3				N	-0-			26
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3				N	-0-			26
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3				N	-0-			26
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3				N	-0-			26
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3				N	-0-			26
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3				N	-0-			26
MORRIS "A"													4229 PERF. 3978 - 4095		
WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH															
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9		N	3			170
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9		N	2			172
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	301	3	9	9		N	8			180
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9		N	5			185
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9		N	3			188
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7	9		N	6			194

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
FOAG, INC. 274964													
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-			-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			-0-
PARKS, RHONE INC. 641520													
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940													
10	7223 X	6986	-0-	-237	-0-	6986 2			N	-0-			60
11	7080 X	6909	-0-	-171	-0-	6909 2			N	-0-			60
12	7316 X	7077	-0-	-239	-0-	7077 2			N	-0-			60
01	7316 X	6973	-0-	-343	-0-	6973 2			N	-0-			60
02	6440 X	5873	-0-	-567	-0-	5873 2			N	-0-			60
03	7130 X	6931	-0-	-199	-0-	6931 2			N	-0-			60
SEELY OIL COMPANY 763148													
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938													
10	403 N	102	-0-	-301	-0-	102 2			N	-0-			-0-
11	330 N	39	-0-	-291	-0-	39 2			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2			N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020													
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	289 3	9 9		N	8			8
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-			8
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459													
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925													
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	175 1	1 9		N	1			71
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 1	1 9		N	1			72
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	175 1	1 9		N	1			73
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	180 1	1 9		N	1			74
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 1	1 9		N	1			75
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	170 1	1 9		N	1			76
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018													
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			Y	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			Y	-0-			-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42 2			Y	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.// 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																		
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																		
SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2					N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2					N	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2					N	-0-					-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2					N	-0-					-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2					N	-0-					-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2					N	-0-					-0-
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																		
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889																		
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798																		
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2					N	-0-					14
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2					N	-0-					14
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2					N	-0-					14
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2					N	-0-					14
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2					N	-0-					14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																		
AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452																		
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3					N	-0-					23
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3					N	-0-					23
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3					N	-0-					23
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3					N	-0-					23
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3					N	-0-					23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23
TARPON OIL COMPANY 836180																		
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566																		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2					N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2					N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2					N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3					N	-0-					-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																		
OXXN 630579																		
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2					N	-0-					-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2					N	-0-					-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2					N	-0-					-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2					N	-0-					-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	282	2					N	-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2					N	-0-					-0-

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1152

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2				N	-0-			-0-	
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2				N	-0-			-0-	
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2				N	-0-			-0-	
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	-0-	584	2				N	-0-			-0-	
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2				N	-0-			-0-	
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2				N	-0-			-0-	
ATWOOD, BILLY				036644													
DUGAN, R. L.				WELL #:		1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 2622 -		2647	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MONCRIEF, C. B.				574775													
MONCRIEF RANCH				WELL #:		2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2740 -		2750	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	154	2	N	-0-				-0-	
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	143	2	N	-0-				-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-				-0-	
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-				-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	165	2	N	-0-				-0-	
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	58	1	124	2	N	-0-				-0-	
MONCRIEF RANCH				WELL #:		3		RRCID -> 077284		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2726 -		2736	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	168	2	N	-0-				-0-	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	209	2	N	-0-				-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	250	2	N	-0-				-0-	
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	-0-	23	1	154	2	N	-0-				-0-	
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	-0-	66	1	150	2	N	-0-				-0-	
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	-0-	58	1	122	2	N	-0-				-0-	
MONCRIEF RANCH				WELL #:		5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2682 -		2692	
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	56	1	136	2	N	-0-				-0-	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	132	2	N	-0-				-0-	
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	32	1	163	2	N	-0-				-0-	
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-				-0-	
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	-0-	20	1	44	2	N	-0-				-0-	
03	186 N	5	-0-	-181	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-				-0-	
MONCRIEF RANCH				WELL #:		4		RRCID -> 078575		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2258 -		2261	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

WEATHERFORD (STRAWN)		//CONT.//		95583 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
PARK, BOB				639525						
CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 076885		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEATHERFORD (STRAWN A)				95583 681	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEATHERFORD, SE. (1900)				95589 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
JOHNSON		WELL #:		1 A	RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2				-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2				-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79 2				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RYDEL, A. C., JR.				739831						
BOWMAN-RYDEL		WELL #:		2	RRCID -> 108890		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA)				95590 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER	
PM RANCH				631370						
BLACK		WELL #:		1	RRCID -> 080877		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	38	1	161	2	N	-0-			89
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	61	1	164	2	N	-0-			89
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	33	1	169	2	N	-0-			89
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	52	1	166	2	N	-0-			89
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	37	1	140	2	N	-0-			89
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-			89
WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
MUIR				WELL #: H 1 C		RRCID -> 082430		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 1985 - 4492		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
COTTEN "A"				WELL #: 2 C		RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2532 - 2556		
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-				-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-				-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-				-0-
01	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3		N	-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-				-0-
FTM INCORPORATED				288406										
WILEY, B				WELL #: 1		RRCID -> 081430		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2418 - 2458		
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	8	1	403	2	N	-0-			-0-
11	420 N	179	-0-	-241 B	-0-	4	1	175	2	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	7	1	339	2	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	6	1	286	2	N	-0-			-0-
*02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	9	1	367	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	341 N	67	-0-	-274 B	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
GIANT NRG CO., LP				302592										
FULLER				WELL #: 6		RRCID -> 084280		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1200 - 1204		
10	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439	2		N	-0-				-0-
11	450 N	17	-0-	-433 B	-0-	17	2		N	-0-				-0-
12	589 N	249	-0-	-340 B	-0-	249	2		N	-0-				-0-
01	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335	2		N	-0-				-0-
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	42	1	354	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	4	1	409	2	N	-0-			-0-
CLARK, RAY				WELL #: 1		RRCID -> 086249		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 1747 - 1886		
10	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2		N	-0-				-0-
11	360 N	192	-0-	-168 B	-0-	192	2		N	-0-				-0-
12	372 N	220	-0-	-152 B	-0-	220	2		N	-0-				-0-
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2		N	-0-				-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-				-0-

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	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	BALANCE
10	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	200 1	317 2	N	-0-				-0-
11	450 N	144	-0-	-306 B	-0-	32 1	112 2	N	-0-				-0-
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	43 1	507 2	N	-0-				-0-
01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 2		N	-0-				-0-
02	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	148 1	442 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	28 1	690 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													
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	8 1	98 2	N	-0-				-0-
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	9 1	101 2	N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	9 1	97 2	N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	8 1	95 2	N	-0-				-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	9 1	105 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	8 1	112 2	N	-0-				-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491													
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481													
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-				12
11	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63 2		N	-0-				12
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-				12
01	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23 2		N	-0-				12
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-				12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66 2		N	-0-				12
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930													
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317													
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	78 1	103 2	N	-0-				-0-
11	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	27 1	115 2	N	-0-				-0-
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	92 1	151 2	N	-0-				-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	87 1	113 2	N	-0-				-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	73 1	65 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	47 1	77 2	N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
ROARK, D. WELL #: 1 RRCID -> 081428 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2523 - 2532													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

WEATHERFORD, SW (3000) GIANT NRG CO., LP W.B. BUCKLEY				95590 550 302592		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER							
WELL #:				1	RRCID ->	135174	COMPL. DATE	02/10/1990	TOTAL	DEPTH	3424	PERF.	3160	-	3272				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	-0-		5	2		N	-0-						-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	-0-		6	2		N	-0-						-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCCULLOUGH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	140086	COMPL. DATE	10/14/1991	TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2224	-	2238			
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-		3	2		N	-0-						-0-	
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	-0-		2	2		N	-0-						-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-		1	2		N	-0-						-0-	
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-		3	2		N	-0-						-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
OWL CREEK OPERATING CO., INC. PEOPLES, MELVIN				WELL #:	629889 1	RRCID ->	081422	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3274	-	3311			
10	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	-0-		11	1	329	2	N	-0-					2	
11	420 N	214	-0-	-206 B	-0-	-0-		7	1	207	2	N	-0-					2	
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	-0-		11	1	343	2	N	-0-					2	
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	-0-		7	1	343	2	N	-0-					2	
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	-0-		9	1	312	2	N	-0-					2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														2	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT							
BRADFORD, E.M.				WELL #:	2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL	DEPTH	4335	PERF.	2985	-	2995			
10	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	-0-		7	1	219	2	N	-0-					-0-	
11	270 N	195	-0-	-75 B	-0-	-0-		6	1	189	2	N	-0-					-0-	
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	-0-		2	1	49	2	N	-0-					-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	196 N	54	-0-	-142 B	-0-	-0-		2	1	52	2	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WEATHERFORD, WEST (ATOKA) OWL CREEK OPERATING CO., INC. BAILEY				WELL #:	95595 600 629889 1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3897	-	4042			
10	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	-0-		10	1	280	2	N	-0-					13	
11	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	-0-		9	1	289	2	N	-0-					13	
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	-0-		10	1	316	2	N	-0-					13	
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	-0-		6	1	307	2	N	-0-					13	
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	-0-		8	1	290	2	N	-0-					13	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														13	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT							
WITHERSPOON, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL	DEPTH	4230	PERF.	4009	-	4094			
10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	-0-		35	1	1029	2	N	-0-					7	
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	-0-		15	1	458	2	N	-0-					7	
12	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	-0-		12	1	382	2	N	-0-					7	
01	620 N	365	-0-	-255 B	-0-	-0-		8	1	357	2	N	-0-					7	
02	448 N	302	-0-	-146 B	-0-	-0-		8	1	294	2	N	-0-					7	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT							

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	0	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
10		717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			N	-0-						-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-						-0-
12		651 N	618	-0-	-33	B	-0-	618	2			N	-0-						-0-
01		713 N	516	-0-	-197	B	-0-	516	2			N	-0-						-0-
02		532 N	524	-0-	-8	B	-0-	524	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
*03		626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			N	-0-						-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					
10		96 R	96	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-						15
11		60 R	60	-0-	-0-		-0-	60	3			N	-0-						15
12		31 #	16	-0-	-15		-0-	16	3			N	-0-						15
01		93 #	35	-0-	-58		-0-	35	3			N	-0-						15
02		84 #	14	-0-	-70		-0-	14	3			N	-0-						15
03		93 #	10	-0-	-83		-0-	10	3			N	-0-						15
WINN, PAUL					WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2380 -	2392					
10		96 R	96	-0-	-0-		-0-	96	3			N	-0-						-0-
11		60 R	60	-0-	-0-		-0-	60	3			N	-0-						-0-
12		31 #	16	-0-	-15		-0-	16	3			N	-0-						-0-
01		93 #	35	-0-	-58		-0-	35	3			N	-0-						-0-
02		84 #	14	-0-	-70		-0-	14	3			N	-0-						-0-
03		93 #	10	-0-	-83		-0-	10	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					
10		7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-						-0-
11		6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			N	-0-						-0-
12		6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			N	-0-						-0-
01		7 N	6	-0-	-1		-0-	6	2			N	-0-						-0-
02		6 N	5	-0-	-1		-0-	5	2			N	-0-						-0-
03		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					
10		32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			Y	-0-						-0-
11		30 N	26	-0-	-4		-0-	26	2			Y	-0-						-0-
12		31 N	28	-0-	-3		-0-	28	2			Y	-0-						-0-
01		31 N	28	-0-	-3		-0-	28	2			Y	-0-						-0-
02		28 N	24	-0-	-4		-0-	24	2			Y	-0-						-0-
03		31 N	28	-0-	-3		-0-	28	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					
10		584 N	584	-0-	-0-		-0-	581	2	3	9	N	3						80
11		477 N	477	-0-	-0-		-0-	474	2	3	9	N	3						83
12		504 N	504	-0-	-0-		-0-	503	2	1	9	N	1						84
01		499 N	499	-0-	-0-		-0-	498	2	1	9	N	1						85
02		429 N	429	-0-	-0-		-0-	429	2			N	-0-						85
*03		497 N	497	-0-	-0-		-0-	494	2	3	9	N	3						88

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)													CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.																
LINDLEY, W. W.																
WELL #: 1													RRCID -> 115620			
COMPL. DATE 06/05/1979													TOTAL DEPTH 2950			
PERF. 2787 - 2833																
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	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-				35	
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	370	2	2	9	Y	2				37	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1				38	
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	389	2	2	9	Y	2				40	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1				41	
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	386	2	3	9	Y	3				44	
LINDLEY, W.W.													WELL #: 2			
RRCID -> 115621													COMPL. DATE 07/23/1979			
TOTAL DEPTH 2885													PERF. 2794 - 2808			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-				-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-	
LINDLEY, W.W.													WELL #: 3			
RRCID -> 115622													COMPL. DATE 04/14/1980			
TOTAL DEPTH 2802													PERF. 2712 - 2716			
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				30	
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1	9	Y	1				31	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-				31	
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	370	2	1	9	Y	1				32	
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	320	2	1	9	Y	1				33	
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	368	2	2	9	Y	2				35	
LINDLEY, W.W.													WELL #: 5			
RRCID -> 115623													COMPL. DATE 07/10/1980			
TOTAL DEPTH 2731													PERF. 2727 - 2731			
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				-0-	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-				-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-	
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-				-0-	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-				-0-	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-				-0-	
RUSSELL-BALLARD													WELL #: 1			
RRCID -> 218844													COMPL. DATE 10/28/1980			
TOTAL DEPTH 2935													PERF. N/A			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-	
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-				-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-	
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-				-0-	
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-	
WEILLAN (STRAWN)													95933 500			
NON-ASSOCIATED													ONE WELL			
OXXN													CNTY: PARKER			
FORD													WELL #: 1			
RRCID -> 093663													COMPL. DATE 02/01/1981			
TOTAL DEPTH 5730													PERF. 2790 - 2796			
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-				-0-	
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-				-0-	
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-				-0-	
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-				-0-	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-	
03	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-				-0-	

WELDON (CONGLOMERATE) BORDERLINE OPERATING CORP. TESCO										96124 500 082999		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
										WELL #:		7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4305 PERF. 4028 - 4048			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10		217 N	191	-0-	-26	-0-			191	3			N		-0-								53		
11		180 N	75	-0-	-105	-0-			75	3			N		-0-								53		
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-			209	3			N		-0-								53		
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-			164	3			N		-0-								53		
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-			168	3			N		-0-								53		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								53		
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC HINKSON										229319		WELL #:		1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH		4233 PERF. 4179 - 4197			
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-			460	2			N		-0-								53		
11		420 N	193	-0-	-227	-0-			193	2			N		-0-								53		
12		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-			1923	2			N		-0-								53		
01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-			2294	2			N		-0-								53		
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-			1492	2			N		-0-								53		
03		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-							N		NO RPT								53		
HINKSON										WELL #:		1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH		4354 PERF. 4126 - 4172					
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-			460	2			N		-0-								18		
11		210 N	194	-0-	-16	-0-			194	2			N		-0-								18		
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-			481	2			N		-0-								18		
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-			983	2			N		-0-								18		
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-			639	2			N		-0-								18		
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-							N		NO RPT								18		
HILL OPERATING LLC WELDON, J. K.										387979		WELL #:		1		RRCID -> 226662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3675 - 3688	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	2			N		-0-								62		
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-			304	2			N		-0-								62		
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-			165	2			N		-0-								62		
*01		151 N	151	-0-	-0-	-0-			151	2			N		-0-								62		
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-			172	2			N		-0-								62		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								62		
WELDON, J. K.										WELL #:		2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3678 - 3688			
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-			217	2			N		-0-								62		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								62		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								62		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								62		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								62		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								62		
WELDON (3900) UPHAM OIL & GAS COMPANY GARDNER										96124 700 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO							
										WELL #:		1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3786 - 3866					
10		248 N	73	-0-	-175	-0-			10	1	63	3	Y		-0-								-0-		
11		120 N	104	-0-	-16	-0-			12	1	92	3	Y		-0-								-0-		
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-			33	1	124	3	Y		-0-								-0-		
01		62 N	53	-0-	-9	-0-			16	1	37	3	Y		-0-								-0-		
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-			41	1	86	3	Y		-0-								-0-		
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-			57	1	134	3	Y		-0-								-0-		

WESTSTAR (FRY)		96670 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		419401												
MCIVER, GRADY		WELL #: 1A		RRCID -> 098322		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405						
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-			-0-
11	510 N	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-			-0-
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-			-0-
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427						
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			71
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-			71
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			71
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			71
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-			71
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			71
COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
WHISTLER BEND (CADD0)		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						
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	10	1	344	2	N	-0-			-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	10	1	338	2	N	-0-			-0-
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	N	-0-			-0-
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	8	1	260	2	N	-0-			-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	9	1	293	2	N	-0-			-0-

WHITE FLAT BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC BEENE				96907 001 078032 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 221595		49B COMPL. DATE 10/13/2006		CNTY: NOLAN 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	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1020	2	78	9	N	71			187
11	1110 #	1035	-0-	-75	-0-	960	2	75	9	N	68	174	1	81
12	1147 #	1026	-0-	-121	-0-	963	2	63	9	N	57			138
01	1085 #	467	-0-	-618	-0-	461	2	6	9	N	5			143
02	980 #	226	-0-	-754	-0-	226	2			N	-0-			143
03	1085 #	934	-0-	-151	-0-	867	2	67	9	N	61			204
WHITLEY (GRAY SAND) CONTINUAL OIL & GAS, INC. NESTEBY				97071 333 173790 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 222600		EXEMPT COMPL. DATE 03/10/1996		CNTY: COLEMAN TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
WHITT (BASAL CONGL.) ATOKA OPERATING, INC. MCCLENDON, ALMA				97120 100 036606 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 211989		ONE WELL COMPL. DATE 05/12/2005		CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006				
10	1891 N	1598	-0-	-293	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1249	-0-	-431	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
WHITT (BIG SALINE) BORDERLINE OPERATING CORP. ERNEST ASHBROOK				97120 500 082999 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 135271		CAPACITY COMPL. DATE 06/20/1990		CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993				
10	558 N	454	-0-	-104	-0-	445	1	9	9	N	8			38
11	660 N	306	-0-	-354	-0-	299	1	7	9	N	6			44
12	558 N	190	-0-	-368	-0-	190	1			N	-0-			44
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-			44
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY POWELL, HELEN				518491 WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A				
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			14
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			14
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			14
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			14
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			14
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			14
OMEGA ENERGY, LLC HARDY L.E.				622657 WELL #: 1		RRCID -> 061716		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	31	1	205	3	Y		-0-			16
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	30	1	259	3	Y		-0-			16
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	45	1	254	3	Y		-0-			16
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	Y		-0-			16
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	38	1	222	3	Y		-0-			16
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	49	1	175	3	Y		-0-			16
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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491											
POWELL, HELEN		WELL #:		2	RRCID -> 126148		COMPL. DATE		12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4172 -	4238		
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N		-0-			-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N		-0-			-0-
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N		-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N		-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N		-0-			-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	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		
10	930 N	793	-0-	-137	-0-	103	1	690	3	Y		-0-			-0-
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	77	1	673	3	Y		-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	136	1	766	3	Y		-0-			-0-
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	126	1	852	3	Y		-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	126	1	734	3	Y		-0-			-0-
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	212	1	757	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			63
WHITTLES (CADD0)				97144 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE				
WATSON OIL & GAS, INC.				901174											
WHITTLES		WELL #:		1	RRCID -> 122633		COMPL. DATE		02/11/1985	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2830 -	2850		
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N		-0-			30
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N		-0-			30
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N		-0-			30
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N		-0-			30
02	784 N	707	-0-	-77	-0-	707	2			N		-0-			30
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N		-0-			30

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1163

WILBAR (1600) MINGUS OIL & GAS WILBAR				97324 500 569683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	2	RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH		3600	PERF. 1432	-	1444		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR				WELL #:	3	RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH		3500	PERF. 1368	-	1376		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR				WELL #:	5	RRCID -> 079412		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH		3600	PERF. 1671	-	1718		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR, HAZEL -A-				WELL #:	3A	RRCID -> 126149		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH		3300	PERF. 1708	-	1715		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR, HAZEL -A-				WELL #:	4A	RRCID -> 137711		COMPL. DATE 11/02/1988		TOTAL DEPTH		1852	PERF. 1756	-	1763		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL				WELL #:	1	RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH		4700	PERF. 4036	-	4056		

10	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	-0-	93 22	1 9	1826	2	N	20	149	1			33
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	90 35	1 9	1863	2	N	32					65
12	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	-0-	93 22	1 9	1787	2	N	20					85
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	93 28	1 9	1850	2	N	25					110
02	1848 N	1691	-0-	-157	-0-	-0-	90 15	1 9	1586	2	N	14					124
03	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	-0-	93 20	1 9	1680	2	N	18					142

WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.				97373 500 280875	ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS				
WELL #:				2	RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3585 - 3640				
M	ALLOW 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	* AMT	EOM BALANCE
10	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				-0-
11	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				-0-
12	868 #	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-				-0-
01	961 #	742	-0-	-219	-0-	742	2			N	-0-				-0-
02	868 #	530	-0-	-338	-0-	530	2			N	-0-				-0-
03	961 #	454	-0-	-507	-0-	454	2			N	-0-				-0-
WILSON, JERRY L. JENNINGS, EPPEY				929305 WELL #:	1	RRCID -> 131491		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH		3609 PERF. 3500 - 3609			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-				97554 001 238196	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
WELL #:				1	RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4065 - 4077				
10	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1074	2	22	9	N	20				101
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	992	2	43	9	N	39				140
12	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	952	2	66	9	N	60	168	1		32
01	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	984	2	17	9	N	15				47
02	980 N	947	-0-	-33	-0-	936	2	11	9	N	10				57
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				57
WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.				97601 400 448810	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROWN				
WELL #:				4	RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH		3084 PERF. 2004 - 2014				
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-				-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-				-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				-0-
WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART				97601 600 058851	ASSOCIATED		49B				CNTY: BROWN				
WELL #:				1	RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 3114 - 3198				
10	620 #	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-				-0-
11	600 #	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-				-0-
12	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-				-0-
01	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-				-0-
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-				-0-
03	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-				-0-
SRC-ALLEN				WELL #:	2	RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3404 PERF. 2801 - 3097			
10	992 #	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-				32
11	1050 #	815	-0-	-235	-0-	815	2			Y	-0-				32
12	1085 #	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-				32
01	1085 #	939	-0-	-146	-0-	939	2			Y	-0-				32
02	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-				32
*03	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-				32

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851												
SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3485	PERF. 2847 -		3198		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					2
11	1650 #	1630	-0-	-20	-0-	1630	2			N	-0-					2
12	1705 #	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					2
01	1705 #	1622	-0-	-83	-0-	1622	2			N	-0-					2
02	1512 #	1443	-0-	-69	-0-	1443	2			N	-0-					2
*03	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					2
SRC-STOVER		WELL #:		1	RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH		3340	PERF. 2822 -		3091		
10	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	360 #	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 261144		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH		3308	PERF. 3050 -		3125		
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
ENERGYQUEST II, LLC		252020														
STOVER		WELL #:		2	RRCID -> 105186		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH		3355	PERF. 2811 -		2816		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					-0-
GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID -> 118819		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH		3417	PERF. 2923 -		2929		
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118820		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH		3379	PERF. 2858 -		2862		
10	837 #	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					19
11	780 #	757	-0-	-23	-0-	103	1	654	3	N	-0-					19
12	799 R	799	-0-	-0-	-0-	143	1	656	3	N	-0-					19
01	775 #	764	-0-	-11	-0-	171	1	593	3	N	-0-					19
02	700 #	695	-0-	-5	-0-	104	1	591	3	N	-0-					19
03	806 #	730	-0-	-76	-0-	92	1	638	3	N	-0-					19

WILLIAMS (MARBLE FALLS) ENERGYQUEST II, LLC GARMS			//CONT.// //CONT.// WELL #:			97601 600 252020 5	ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN					
							RRCID ->	124412	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	3357	PERF. 2840	-	2846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ALLEN, E.A.			WELL #:			9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	3416	PERF. 2816	-	2820	
10	2790 #	2652	-0-	-138	-0-		2652	3			N	-0-						38
11	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-		386	1	2451	3	N	-0-						38
12	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-		551	1	2529	3	N	-0-						38
01	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-		653	1	2257	3	N	6						44
							7	9										
02	2702 R	2702	-0-	-0-	-0-		406	1	2294	3	N	2						46
							2	9										
*03	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-		359	1	2495	3	N	3						49
							3	9										
GARMS - LEATHWOOD			WELL #:			1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984		TOTAL	DEPTH	3186	PERF. 2814	-	2828	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						126
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						126
03	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	
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3			N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-						-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-
STOVER, DON "C"			WELL #:			2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978		TOTAL	DEPTH	3229	PERF. N/A			
10	1209 #	937	-0-	-272	-0-		937	3			N	-0-						23
11	1170 #	673	-0-	-497	-0-		673	3			N	-0-						23
12	1023 #	567	-0-	-456	-0-		567	3			N	-0-						23
01	1085 #	596	-0-	-489	-0-		596	3			N	-0-						23
02	980 #	596	-0-	-384	-0-		596	3			N	-0-						23
03	930 #	573	-0-	-357	-0-		573	3			N	-0-						23
STOVER, DON "B"			WELL #:			2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978		TOTAL	DEPTH	3220	PERF. 2865	-	2871	
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						77
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77

WILLIE MAE (2ND CONGL) STERLING OIL AND GAS SLEMMONS, HAROLD ET AL				97655 400 818896		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1				RRCID -> 094300		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH		4028		PERF. 3711 - 3716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 1			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 1			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 1			N	-0-					-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 1			N	-0-					-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 1			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLEMMONS, W.M.				WELL #: 1		RRCID -> 097807		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH		4000		PERF. 3616 - 3626		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2			N	-0-					-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLEMMONS, HAROLD				WELL #: 2 D		RRCID -> 135889		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH		1750		PERF. 928 - 946		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIE MAE (3RD CONGL) STERLING OIL AND GAS MALLORY, O. L.				97655 450 818896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1				RRCID -> 095816		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 3977 - 3996				
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2			N	-0-					64
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2			N	-0-					64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2			N	-0-					64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"				WELL #: 1A		RRCID -> 095817		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH		3950		PERF. 3658 - 3668		
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2			N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2			N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON SHOSHONE (CONGL.) G & F OIL, INC. EKDAHL				97872 500 292000		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1				RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH		5150		PERF. 4935 - 4939				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 N	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										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
10		558 N	530	-0-	-28	-0-		530	2			2				N	-0-							-0-		
11		540 N	495	-0-	-45	-0-		495	2			2				N	-0-							-0-		
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2			2				N	-0-							-0-		
01		527 N	445	-0-	-82	-0-		445	2			2				N	-0-							-0-		
02		476 N	272	-0-	-204	-0-		272	2			2				N	-0-							-0-		
03		589 N	293	-0-	-296	-0-		293	2			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										
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	2			2				N	-0-								-0-	
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	2			2				N	-0-								-0-	
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	2			2				N	-0-								-0-	
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2			2				N	-0-								-0-	
02		616 N	558	-0-	-58	-0-		558	2			2				N	-0-								-0-	
*03		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	2			2				N	-0-								-0-	
DAVIS, G. R.				WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921		PERF. 3404		-		3412										
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2			2				Y	-0-								24	
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2			2				Y	-0-								24	
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-		654	2			2				Y	-0-								24	
01		620 N	280	-0-	-340	-0-		280	2			2				Y	-0-								24	
02		560 N	433	-0-	-127	-0-		433	2			2				Y	-0-								24	
03		651 N	565	-0-	-86	-0-		565	2			2				Y	-0-								24	
DAVIS, G.R.				WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3444		-		3458										
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	2			2				Y	-0-								17	
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2			2				Y	-0-								17	
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2			2				Y	-0-								17	
01		465 N	211	-0-	-254	-0-		211	2			2				Y	-0-								17	
02		420 N	327	-0-	-93	-0-		327	2			2				Y	-0-								17	
03		496 N	426	-0-	-70	-0-		426	2			2				Y	-0-								17	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750																						
WINDHAM, J. D.				WELL #: 282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3386		-		3402										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)				97930 250		ASSOCIATED		ONE WELL																		
DAHAB ENERGY INC.				197200																						
WINDHAM, J.D. 81-N				WELL #: 1		RRCID -> 126159		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3154		-		3192										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-	

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) //CONT.// 97930 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD									
TSW OIL & GAS, LLC 872235									
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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									
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	15
11	360 #	353	-0-	-7	-0-	351	2	Y	17
12	372 #	344	-0-	-28	-0-	340	2	Y	21
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2	Y	21
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	21
03	372 # NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-			Y NO RPT	21
DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456									
10	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	16
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	18
12	714 R	714	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	21
01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	21
02	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	21
03	682 # NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-			Y NO RPT	21
DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416									
10	908 R	908	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	65
11	845 R	845	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	82
12	705 R	705	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	90
01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	112
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	116
03	496 # NO RPT	-0-	-0-	-496	-0-			Y NO RPT	116
DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430									
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	15
11	450 #	437	-0-	-13	-0-	435	2	Y	17
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	420	2	Y	21
01	465 #	406	-0-	-59	-0-	406	2	Y	21
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	21
03	465 # NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-			Y NO RPT	21
DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426									
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	16
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	18
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	146	2	Y	21
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2	Y	21
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	21
03	155 # NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-			Y NO RPT	21

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		4011 PERF. 3400 - 3406						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					16
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	2					18
12	186 #	181	-0-	-5	-0-	178	2		3 9	Y	3					21
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					21
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					21
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					21
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH		4013 PERF. 3416 - 3431						
10	1860 #	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1770 #	1665	-0-	-105	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
12	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
01	1798 #	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
02	1624 #	1494	-0-	-130	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
03	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 3420 - 3440						
10	2015 #	1908	-0-	-107	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	1920 #	1795	-0-	-125	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
12	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
01	1953 #	1818	-0-	-135	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
02	1736 #	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 3409 - 4766						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 3418 - 3434						
10	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					15
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	452	2		2 9	Y	2					17
12	465 #	440	-0-	-25	-0-	436	2		4 9	Y	4					21
01	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					21
02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					21
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					21
DAVIS "B"		WELL #: 7624		RRCID -> 232490		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3406 - 3418						
10	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					16
11	671 R	671	-0-	-0-	-0-	669	2		2 9	Y	2					18
12	682 #	650	-0-	-32	-0-	647	2		3 9	Y	3					21
01	682 #	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					21
02	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					21
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					21
DAVIS		WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH		3556 PERF. 3430 - 3450						
10	1209 #	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
11	1140 #	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
12	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01	1178 #	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02	1064 #	974	-0-	-90	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDHAM, WEST (3400)				//CONT.//		97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
DAVIS "WB"				WELL #:		6829		RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3355 - 3366					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	930 #	303	-0-	-627	-0-		296	2	7	9	Y		6					29	
11	900 #	282	-0-	-618	-0-		275	2	7	9	Y		6					35	
12	930 #	235	-0-	-695	-0-		232	2	3	9	Y		3					38	
01	775 #	284	-0-	-491	-0-		276	2	8	9	Y		7					45	
02	308 #	220	-0-	-88	-0-		218	2	2	9	Y		2					47	
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y		NO RPT					47	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750															
HENNESSEY, SARAH C.				WELL #:		2		RRCID -> 018555		COMPL. DATE 06/23/1953		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3413 - 3421					
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
WINSLOW (CADD0)				98107 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL											
TRIPLE SINGLETON, INC.				870459															
GREEN				WELL #:		1		RRCID -> 165061		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 3440 - 3448					
10	93 N	72	-0-	-21	-0-		70	2	2	9	N		2					102	
11	90 N	35	-0-	-55	-0-		35	2			N		-0-					102	
12	124 N	15	-0-	-109	-0-		15	2			N		-0-					102	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					102	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N		-0-					102	
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-		113	2	42	9	N		38					140	
WINSTON (STRAWN 2340)				98118 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT											
DELTA OIL & GAS LTD.				213703															
WINSTON, BLANCHE				WELL #:		4		RRCID -> 080815		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2330 - 2355					
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	3			N		-0-					-0-	
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646	3			N		-0-					-0-	
12	1085 N	1055	-0-	-30	-0-		1055	3			N		-0-					-0-	
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1210	3			N		-0-					-0-	
02	1344 N	723	-0-	-621	-0-		723	3			N		-0-					-0-	
03	1054 N	1002	-0-	-52	-0-		1002	3			N		-0-					-0-	
ITX CORPORATION				427179															
DUNLAP, J G				WELL #:		4		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 2216 - 2222					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N		-0-					22	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N		-0-					22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					22	
FREEMAN				WELL #:		2		RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2218 - 2222					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL	DEPTH	6972	PERF.	5278 -	5296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	12	1	572	3	Y		-0-				12
*11	600 N	575	-0-	-25	-0-	12	1	563	3	Y		-0-				12
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y		-0-				12
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	12	1	504	3	Y		-0-				12
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y		-0-				12
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	3	Y		-0-				12
WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON							
PARAGON OIL & GAS, LLC				639006												
CULVER D-872				WELL #:	1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL	DEPTH	1387	PERF.	1339 -	1342	
10	1798 X	1449	-0-	-349	-0-	1449	2			N		-0-				-0-
11	1740 X	1484	-0-	-256	-0-	1484	2			N		-0-				-0-
12	1798 X	1300	-0-	-498	-0-	1300	2			N		-0-				-0-
01	1736 X	1007	-0-	-729	-0-	1007	2			N		-0-				-0-
02	1568 X	1025	-0-	-543	-0-	1025	2			N		-0-				-0-
03	1519 X	1160	-0-	-359	-0-	1160	2			N		-0-				-0-
WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY				042398												
BACON				WELL #:	2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL	DEPTH	1424	PERF.	1342 -	1346	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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	
10	930 #	916	-0-	-14	-0-	894	2	22	9	N		20				160
11	810 #	498	-0-	-312	-0-	478	2	20	9	N		18				178
12	992 #	861	-0-	-131	-0-	854	2	7	9	N		6				184
01	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	N		12	172 1			24
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	N		22				46
03	930 #	881	-0-	-49	-0-	860	2	21	9	N		19				65
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683												
RICKELS				WELL #:	4	RRCID ->	208854	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL	DEPTH	4225	PERF.	3957 -	3964	
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N		-0-				-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N		-0-				-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N		-0-				-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N		-0-				-0-
02	588 N	313	-0-	-275	-0-	313	2			N		-0-				-0-
03	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-					161
11		1170 N	997	-0-	-173	-0-	982 2	15	9	N	14					175
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1268 2	14	9	N	13					188
01		1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1229 2	15	9	N	14	184	1			18
02		924 N	893	-0-	-31	-0-	892 2	1	9	N	1					19
03		1271 N	1018	-0-	-253	-0-	1018 2			N	-0-					19
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				
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-					-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-					-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-					-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
MASON, ROBERT ELDON				531762												
MASON				WELL #: 1		RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH		1620 PERF. 1556 - 1567				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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				
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3			N	-0-					-0-
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3			N	-0-					-0-
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3			N	-0-					-0-
01		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3			N	-0-					-0-
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	223 3			N	-0-					-0-
03		279 N	143	-0-	-136	-0-	143 3			N	-0-					-0-
CARY, W. B.				WELL #: 1		RRCID -> 018597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3250 - 3280		
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-					-0-
11		1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 3			N	-0-					-0-
12		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 3			N	-0-					-0-
01		1054 N	996	-0-	-58	-0-	996 3			N	-0-					-0-
02		924 N	888	-0-	-36	-0-	888 3			N	-0-					-0-
03		1023 N	978	-0-	-45	-0-	978 3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561									
DAVIS, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3350 -	3363	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	205	3		N	-0-			-0-
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-			-0-
EVATT, J. V.		WELL #:		1	RRCID -> 018603		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3258 -	3289
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-			-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3		N	-0-			-0-
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
MAULDIN, C. D.		WELL #:		1	RRCID -> 018604		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3280 -	3300
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
MORING, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 018606		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3159 -	3249
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3		N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
MORING, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 018607		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3300 -	3319
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
SMITH, J. E., -D-		WELL #:		1	RRCID -> 018609		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3200 -	3240	
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3		N	-0-			-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-			-0-
SMITH-BAHAN		WELL #:		1	RRCID -> 018610		COMPL. DATE 10/22/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 -	3361	
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)										99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH									
MILLER OPERATING COMPANY LLC										568561															
SMITH-BAHAN										WELL #: B 1		RRCID -> 018611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3260 - 3367			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-					
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-					-0-					
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-					
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-					-0-					
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-					-0-					
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3				N	-0-					-0-					

WYLIE, A. K.										WELL #:		1		RRCID -> 018612		COMPL. DATE		04/09/1961		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3183 - 3225	
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3				N	-0-					-0-					
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	309	3				N	-0-					-0-					
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-					-0-					
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-					-0-					
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	273	3				N	-0-					-0-					
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-					-0-					

SMITH, J. E. "D"										WELL #:		2		RRCID -> 174674		COMPL. DATE		07/09/1999		TOTAL DEPTH		3792		PERF. 3150 - 3202	
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3				N	-0-					-0-					
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	214	3				N	-0-					-0-					
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	213	3				N	-0-					-0-					
01	248	N	26	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-					-0-					
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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	
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-					-0-					
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-					
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-					-0-					
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-					-0-					
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-					-0-					
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-					-0-					
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-					-0-					
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					-0-					
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-					-0-					
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-					-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-					
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-					-0-					
12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-					-0-					
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					-0-					
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2				N	-0-					-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//			99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH								
MINGUS OIL & GAS			//CONT.//			569683															
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:			1	RRCID -> 034866			COMPL. DATE 07/02/1964			TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-							-0-	
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-							-0-	
12		58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-							-0-	
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-							-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-							-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:			2	RRCID -> 034868			COMPL. DATE 10/07/1964			TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A								
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-							-0-	
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-							-0-	
12		321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-							-0-	
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-							-0-	
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-							-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
RODESSA OPERATING COMPANY					723592																
DORRIS					WELL #:					2	RRCID -> 173173			COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
WYLIE, H. T.					WELL #:					2	RRCID -> 173569			COMPL. DATE 05/05/1999			TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
JACOBS					WELL #:					3	RRCID -> 173570			COMPL. DATE 05/05/1999			TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 3184				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930																
DAVIS					WELL #:					1	RRCID -> 085233			COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 3327				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)														CNTY: ERATH	
STEWART CONTRACT SERVICES															
CARR-GORDON															
WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 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	* AMT	EOM BALANCE
10	930 N	597	-0-	-333	-0-	575	2	22	9	N	20				59
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1130	2	22	9	N	20				79
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1122	2	22	9	N	20				99
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	N	10				109
02	840 N	201	-0-	-639	-0-	201	2			N	-0-				109
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				109
TORCH OPERATING LLC															
ALEXANDER, A. V.															
WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298															
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	69	1	112	2	N	-0-				-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	57	1	100	2	N	-0-				-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	58	1	120	2	N	-0-				-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	45	1	124	2	N	-0-				-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-				-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	27	1	132	2	N	-0-				-0-
BURRIS, J. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257															
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	141	1	231	2	N	-0-				-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	122	1	211	2	N	-0-				-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	131	1	270	2	N	-0-				-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	110	1	298	2	N	-0-				-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	76	1	302	2	N	-0-				-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	350	2	N	-0-				-0-
DENNISON, A. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140															
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	175	1	286	2	N	-0-				-0-
11	750 N	451	-0-	-299	-0-	165	1	286	2	N	-0-				-0-
12	651 N	420	-0-	-231	-0-	137	1	283	2	N	-0-				-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	98	1	267	2	N	-0-				-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	68	1	269	2	N	-0-				-0-
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	63	1	313	2	N	-0-				-0-
EVANS, J. B. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208															
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	290	1	475	2	N	-0-				-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	315	1	547	2	N	-0-				-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	324	1	669	2	N	-0-				-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	223	1	607	2	N	-0-				-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-				-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
FULFER, W. T.															
WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A															
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	129	1	212	2	N	-0-				-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	114	1	199	2	N	-0-				-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	108	1	222	2	N	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	88	1	241	2	N	-0-				-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	58	1	231	2	N	-0-				-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	266	2	N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)												CNTY: ERATH				
TORCH OPERATING LLC																
VIRGIL GORDON GAS UNIT																
WELL #: 1												RRCID -> 018572				
COMPL. DATE 05/23/1960												TOTAL DEPTH 3386				
PERF. 3231 - 3346																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	267	1	437	2	N	-0-					-0-
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	265	1	460	2	N	-0-					-0-
12	744 N	739	-0-	-5	-0-	241	1	498	2	N	-0-					-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	196	1	533	2	N	-0-					-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	137	1	540	2	N	-0-					-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
JACOBS, I. N.												WELL #: 1				
RRCID -> 018574												COMPL. DATE 04/11/1960				
TOTAL DEPTH 3325												PERF. 3132 - 3172				
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	2	N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	N	-0-					-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	34	1	71	2	N	-0-					-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	37	1	102	2	N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	27	1	105	2	N	-0-					-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	N	-0-					-0-
KEMP, H. J.												WELL #: 1				
RRCID -> 018576												COMPL. DATE 03/11/1960				
TOTAL DEPTH 3460												PERF. 3216 - 3257				
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	178	1	291	2	N	-0-					-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	169	1	294	2	N	-0-					-0-
12	558 N	374	-0-	-184	-0-	122	1	252	2	N	-0-					-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	116	1	315	2	N	-0-					-0-
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	73	1	287	2	N	-0-					-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	65	1	322	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				
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	354	1	579	2	N	-0-					-0-
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	315	1	547	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	601	-0-	-422	-0-	196	1	405	2	N	-0-					-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	356	1	970	2	N	-0-					-0-
02	812 N	687	-0-	-125	-0-	139	1	548	2	N	-0-					-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	N	-0-					-0-
MORING, C. S.												WELL #: 1				
RRCID -> 018580												COMPL. DATE 06/01/1960				
TOTAL DEPTH 3348												PERF. 3224 - 3300				
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	54	1	87	2	N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	2	N	-0-					-0-
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	13	1	26	2	N	-0-					-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	29	1	78	2	N	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	22	1	88	2	N	-0-					-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
MORING, J. E.												WELL #: 1				
RRCID -> 018581												COMPL. DATE 03/30/1960				
TOTAL DEPTH 3365												PERF. 3142 - 3193				
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	110	1	180	2	N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	111	1	192	2	N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	89	1	184	2	N	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	70	1	191	2	N	-0-					-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	45	1	179	2	N	-0-					-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	30	1	149	2	N	-0-					-0-
PARTEN, L. F.												WELL #: 1				
RRCID -> 018582												COMPL. DATE 04/05/1960				
TOTAL DEPTH 3330												PERF. 3241 - 3298				
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	N	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	96	1	167	2	N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	80	1	164	2	N	-0-					-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	72	1	195	2	N	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	50	1	198	2	N	-0-					-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC RUSSELL, C. C.												//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620				NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: ERATH							
WELL #: 3												RRCID -> 018587				COMPL. DATE 05/18/1960				TOTAL DEPTH 3258				PERF. 3167 - 3233							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-			339	1	555	2	N	-0-						-0-											
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-			292	1	507	2	N	-0-						-0-											
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-			289	1	598	2	N	-0-						-0-											
01	899	N	795	-0-	-104	-0-			213	1	582	2	N	-0-						-0-											
02	756	N	715	-0-	-41	-0-			145	1	570	2	N	-0-						-0-											
03	899	N	788	-0-	-111	-0-			132	1	656	2	N	-0-						-0-											
WYLIE, A. K., HEIRS												WELL #: 1				RRCID -> 018590				COMPL. DATE 06/15/1960				TOTAL DEPTH 3206				PERF. 3119 - 3168			
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-			203	1	332	2	N	-0-						-0-											
11	540	N	515	-0-	-25	-0-			188	1	327	2	N	-0-						-0-											
12	558	N	527	-0-	-31	-0-			172	1	355	2	N	-0-						-0-											
01	527	N	506	-0-	-21	-0-			136	1	370	2	N	-0-						-0-											
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-			102	1	401	2	N	-0-						-0-											
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-			93	1	464	2	N	-0-						-0-											
WYLIE, H. T.												WELL #: 1				RRCID -> 018591				COMPL. DATE 06/29/1960				TOTAL DEPTH 3308				PERF. 3228 - 3264			
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-						-0-											
11	270	N	239	-0-	-31	-0-			87	1	152	2	N	-0-						-0-											
12	279	N	276	-0-	-3	-0-			90	1	186	2	N	-0-						-0-											
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-			93	1	252	2	N	-0-						-0-											
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-			73	1	290	2	N	-0-						-0-											
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-						-0-											
YOUNG, I. W.												WELL #: 1				RRCID -> 018592				COMPL. DATE 06/15/1960				TOTAL DEPTH 3336				PERF. 3197 - 3311			
10	961	N	911	-0-	-50	-0-			346	1	565	2	N	-0-						-0-											
11	930	N	755	-0-	-175	-0-			276	1	479	2	N	-0-						-0-											
12	930	N	817	-0-	-113	-0-			266	1	551	2	N	-0-						-0-											
01	899	N	630	-0-	-269	-0-			169	1	461	2	N	-0-						-0-											
02	700	N	576	-0-	-124	-0-			116	1	460	2	N	-0-						-0-											
03	806	N	615	-0-	-191	-0-			103	1	512	2	N	-0-						-0-											
CARY, W.B.												WELL #: 1				RRCID -> 018593				COMPL. DATE 11/06/1960				TOTAL DEPTH 3250				PERF. 3224 - 3234			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-			1	1	4	2	N	-0-						-0-											
MORRIS, MRS. MAGGIE												WELL #: 1				RRCID -> 018594				COMPL. DATE 12/20/1961				TOTAL DEPTH 3265				PERF. 3175 - 3189			
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-			179	1	293	2	N	-0-						-0-											
11	480	N	430	-0-	-50	-0-			157	1	273	2	N	-0-						-0-											
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-			159	1	330	2	N	-0-						-0-											
01	465	N	402	-0-	-63	-0-			108	1	294	2	N	-0-						-0-											
02	392	N	361	-0-	-31	-0-			73	1	288	2	N	-0-						-0-											
03	496	N	310	-0-	-186	-0-			52	1	258	2	N	-0-						-0-											
DILLINGHAM-FULFER												WELL #: 1				RRCID -> 018613				COMPL. DATE 05/04/1929				TOTAL DEPTH N/A				PERF. 3138 - 3155			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-											

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620								
WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 3335	
M O	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
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	82	1	135	2	N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	77	1	133	2	N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	146	2	N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	2	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	N	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	N	-0-	-0-
MAULDIN, DREW		WELL #:		1	RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3180 - 3243	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BLACKWELL, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	157	1	256	2	N	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	138	1	285	2	N	-0-	-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	102	1	277	2	N	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	71	1	278	2	N	-0-	-0-
03	434 N	154	-0-	-280	-0-	26	1	128	2	N	-0-	-0-
MCINROE, M. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A	
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	236	1	385	2	N	-0-	-0-
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	216	1	377	2	N	-0-	-0-
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	190	1	394	2	N	-0-	-0-
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	133	1	364	2	N	-0-	-0-
02	560 N	427	-0-	-133	-0-	86	1	341	2	N	-0-	-0-
03	589 N	416	-0-	-173	-0-	70	1	346	2	N	-0-	-0-
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH	3406	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	45	1	122	2	N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	2	N	-0-	-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	N	-0-	-0-
FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2		WELL #:		2A	RRCID -> 036464		COMPL. DATE 05/27/1965		TOTAL DEPTH	3280	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC PIPES, W.B. GAS UNIT				//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620 WELL #:		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ERATH						
						RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468						
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		7 2	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1		6 2	N	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1		39 2	N	-0-					-0-
MAULDIN, C.W. GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333				
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		230 1		376 2	N	-0-					-0-
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	-0-	-0-		210 1		366 2	N	-0-					-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		214 1		442 2	N	-0-					-0-
01	620 N	533	-0-	-87	-0-	-0-	-0-		143 1		390 2	N	-0-					-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		104 1		411 2	N	-0-					-0-
03	651 N	322	-0-	-329	-0-	-0-	-0-		54 1		268 2	N	-0-					-0-
WYLIE, A.K. GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	117		20 1		97 2	N	-0-					-0-
RUSSELL, C.C.				WELL #:		4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282				
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		101 1		164 2	N	-0-					-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	-0-	-0-		86 1		149 2	N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		91 1		188 2	N	-0-					-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-	-0-		59 1		161 2	N	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		44 1		172 2	N	-0-					-0-
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	-0-	-0-		36 1		178 2	N	-0-					-0-
KEMP, H.J GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402				
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		182 1		297 2	N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		172 1		298 2	N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		144 1		298 2	N	-0-					-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	-0-	-0-		114 1		312 2	N	-0-					-0-
02	448 N	392	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		79 1		313 2	N	-0-					-0-
03	434 N	358	-0-	-76	-0-	-0-	-0-		60 1		298 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				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-	-0-		22 1		46 2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		5 2	N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1		161 2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)													CNTY: ERATH	
TORCH OPERATING LLC														
MORING, C.S. GS UNIT														
//CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE														
//CONT.// 862620														
WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358														
M	0	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-		-0-
PARTEN, L.F.														
WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RUSSELL, C.C.														
WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325														
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	223	1	365	2	N	-0-		-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	192	1	334	2	N	-0-		-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	173	1	358	2	N	-0-		-0-
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	106	1	289	2	N	-0-		-0-
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	76	1	298	2	N	-0-		-0-
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	72	1	355	2	N	-0-		-0-
GORDON, VIRGIL GAS UNIT														
WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266														
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	489	1	799	2	N	-0-		-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	430	1	748	2	N	-0-		-0-
12	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	365	1	755	2	N	-0-		-0-
01	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	269	1	735	2	N	-0-		-0-
02	1092	N	935	-0-	-157	-0-	189	1	746	2	N	-0-		-0-
03	1116	N	966	-0-	-150	-0-	162	1	804	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														
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	379	1	619	2	N	-0-		-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	376	1	655	2	N	-0-		-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	244	1	505	2	N	-0-		-0-
01	992	N	458	-0-	-534	-0-	123	1	335	2	N	-0-		-0-
02	952	N	365	-0-	-587	-0-	74	1	291	2	N	-0-		-0-
03	744	N	401	-0-	-343	-0-	67	1	334	2	N	-0-		-0-
SHELBY, D.A. GAS UNIT														
WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 3354														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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														
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	171	1	280	2	N	-0-		-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	135	1	235	2	N	-0-		-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	137	1	284	2	N	-0-		-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	117	1	318	2	N	-0-		-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	94	1	369	2	N	-0-		-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	74	1	366	2	N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)				//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ERATH							
TORCH OPERATING LLC				//CONT.//		862620														
WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL.	DATE	12/01/1981	TOTAL	DEPTH	3424	PERF.	3186 - 3247				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	2 N	-0-	-0-		-2		-0-						N	-0-					-0-	
11	87 N	87	-0-		-0-		-0-			32 1	55 2	2	N	-0-					-0-	
12	178 N	178	-0-		-0-		-0-			58 1	120 2	2	N	-0-					-0-	
01	177 N	177	-0-		-0-		-0-			48 1	129 2	2	N	-0-					-0-	
02	174 N	174	-0-		-0-		-0-			35 1	139 2	2	N	-0-					-0-	
03	186 N	142	-0-		-44		-0-			24 1	118 2	2	N	-0-					-0-	
EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL.	DATE	02/01/1982	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	3266 - 3329				
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	854 N	854	-0-		-0-		-0-			229 1	625 2	2	N	-0-					-0-	
02	721 N	721	-0-		-0-		-0-			146 1	575 2	2	N	-0-					-0-	
*03	654 N	654	-0-		-0-		-0-			110 1	544 2	2	N	-0-					-0-	
WOOD, JERRY G.				WELL #:		937390	RRCID ->	096471	COMPL.	DATE	09/08/1981	TOTAL	DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121				
WOOD, JERRY G.				WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL.	DATE	09/08/1981	TOTAL	DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		213						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		213						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		213						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		213						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		213						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		213						N	NO RPT					-0-	
X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				WELL #:		99142 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				WELL #:		709694														
STOWE				WELL #:		3	RRCID ->	151136	COMPL.	DATE	06/20/1994	TOTAL	DEPTH	4301	PERF.	3324 - 3334				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
STOWE, J. H. ET AL				WELL #:		4	RRCID ->	170604	COMPL.	DATE	07/20/1998	TOTAL	DEPTH	3587	PERF.	1628 - 1634				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 A	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				11/20/2014		- P&A 11/20/14														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:		850964	RRCID ->	147521	COMPL.	DATE	03/01/1993	TOTAL	DEPTH	3520	PERF.	3334 - 3354				
PIERCE -A-				WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL.	DATE	03/01/1993	TOTAL	DEPTH	3520	PERF.	3334 - 3354				
10	651 N	585	-0-		-66		-0-			585 3			N	-0-					-0-	
11	750 N	683	-0-		-67		-0-			683 3			N	-0-					-0-	
12	770 N	770	-0-		-0-		-0-			770 3			N	-0-					-0-	
01	589 N	515	-0-		-74		-0-			515 3			N	-0-					-0-	
02	745 N	745	-0-		-0-		-0-			745 3			N	-0-					-0-	
03	775 N	750	-0-		-25		-0-			750 3			N	-0-					-0-	

X-RAY S.(MARBLE FALLS) PRYOR PETROLEUM CORPORATION CHAMBERS, BEN			99148 500 682038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH						
WELL #:			1		RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634		PERF. 3416 -		3442			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITIS GAS UNIT #1			WELL #:		1		RRCID -> 152849		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3649		PERF. 3562 -		3564	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IRONS GAS UNIT #1			WELL #:		1		RRCID -> 155301		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3612 -		3615	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITIS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 159694		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 3692		PERF. 3578 -		3620	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOFFORD, R. NAT WOFFORD			935462 WELL #:		1		RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3480 -		5661	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Y-OH-Y (CADD0) GYPSY OIL CO. GREENMAN			99157 300 339696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER						
WELL #:			1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3266 -		3294			
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2				N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2				N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2				N	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-			-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2				N	-0-			-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)				99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J. N. "B"				WELL #: 26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3449	-	3458		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-			-0-	
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-			-0-	
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-			-0-	
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-	
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-			-0-	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-	

STUART, J.N. "B"				WELL #: 27	RRCID -> 195782	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3620	-	3671		
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-			-0-	
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-			-0-	
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-			-0-	
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-	
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-			-0-	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-	

COPELAND RANCH "C"				WELL #: C 1	RRCID -> 202675	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3768	-	3784		
10	434 N	272	-0-	-162	-0-	272 2		N	-0-			30	
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2		N	-0-			30	
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-			30	
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	180 2		N	-0-			30	
02	252 N	145	-0-	-107	-0-	145 2		N	-0-			30	
03	279 N	88	-0-	-191	-0-	88 2		N	-0-			30	

STUART, J.N. "B"				WELL #: 28	RRCID -> 227481	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3838	-	3878		
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-			-0-	
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-			-0-	
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-			-0-	
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-	
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-			-0-	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-	

STUART, J. N. "B"				WELL #: 35	RRCID -> 246249	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3507	-	3542		
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-			-0-	
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-			-0-	
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-			-0-	
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-	
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-			-0-	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-	

TREY RESOURCES INC.				868529									
STUART, J. N. "A"				WELL #: 12	RRCID -> 261292	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3626	-	3650		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			35	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			35	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			35	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			35	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			35	
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			35	

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TREY RESOURCES INC.		//CONT.//		868529											
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3594 - 3620				
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-			23	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			23	
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-			23	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			23	
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012											
LOFTIN				WELL #:	1	RRCID -> 196507		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 3795 - 3805			
09	2640 #	2402	-0-	-238	-0-	2288	2	114	9	N	104			138	
10	2728 #	2523	-0-	-205	-0-	2405	2	118	9	N	107	178	1	67	
11	3233 R	3233	-0-	-0-	-0-	3156	2	77	9	N	70			137	
*12	2697 #	2469	-0-	-228	-0-	2363	2	106	9	N	96	176	1	57	
*01	2511 #	2261	-0-	-250	-0-	2221	2	40	9	N	36			93	
02	2268 #	2110	-0-	-158	-0-	2038	2	72	9	N	65			158	
03	3348 #	2452	-0-	-896	-0-	2333	2	119	9	N	108	183	1	83	
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
COLE				WELL #:	1	RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704			
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE										//CONT.// 99882 555 153608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
										WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
PIERSON, HAROLD -A-										WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752	
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
PIERSON										WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-										99883 500 153608		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
										WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
PEARSON, HAROLD -C-										WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766	
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
PIERSON										WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940	
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		N	-0-					-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		N	-0-					-0-	

05/14/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1188

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-